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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
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-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

08	14B2 EXT	345	-0-	345	3283	119	1	226	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	195	-0-	195	3478	80	1	115	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	195	-0-	195	3673	119	1	76	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	3883	115	1	95	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	142	-0-	142	4025	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	119	-0-	119	4144	119	1			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	868	N	21	-0-	-847	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					15
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					15
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	555	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	222	1	867	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	208	1	749	2	Y	27	24	1			16
							30	9									

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

08	1860	X	1152	-0-	-708	-0-	227	1	856	2	Y	63	41	1			37
							69	9									
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	381	1	1375	2	Y	49	39	1			47
							54	9									
10	1860	X	1463	-0-	-397	-0-	300	1	1095	2	Y	62	80	1			29
							68	9									
11	1800	X	1544	-0-	-256	-0-	322	1	1189	2	Y	30	37	1			22
							33	9									
12	1860	X	1237	-0-	-623	-0-	245	1	960	2	Y	29	31	1			20
							32	9									
*01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	266	1	957	2	Y	13	19	1			14
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	66	1	250	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	246	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	60	1	219	2	Y	15	8	1			11
							17	9									
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	60	1	219	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	54	1	210	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	218	2	Y	-0-	7	1			3

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

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	286	1	1081	2	Y	61	34	1			51
							67	9									
09	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	243	1	875	2	Y	3	25	1			29
							3	9									
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	247	1	904	2	Y	28	25	1			32
							31	9									
11	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	238	1	876	2	Y	31	35	1			28
							34	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	229	1	896	2	Y	15	27	1			16
							17	9									
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	213	1	764	2	Y	21	23	1			14
							23	9									

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

08	775	N	767	-0-	-8	-0-	158	1	597	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	168	1	605	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
10	775	N	476	-0-	-299	-0-	102	1	373	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	750	N	436	-0-	-314	-0-	93	1	342	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	93	1	361	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	99	1	355	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1	424	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	Y	26	20	1			14
							29	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	580	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	106	1	389	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	139	1	544	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	113	1	407	2	Y	23	26	1			17
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	191	1	722	2	Y	31	20	1			31
							34	9									
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	192	1	694	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	170	1	620	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	165	1	611	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	156	1	610	2	Y	16	26	1			16
							18	9									
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	173	1	623	2	Y	19	22	1			13
							21	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

08	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	4451	3	149	9	N	135	3	0	171	1	379
													8	8			
09	4560	X	3851	-0-	-709	-0-	3790	3	61	9	N	55	1	0	189	1	231
													13	8			
10	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4292	3	141	9	N	128	5	0			354
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4569	3	117	9	N	106	7	0	10	8	443
12	4681	X	4640	-0-	-41	-0-	4523	3	117	9	N	106	13	0	10	8	526
01	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	3849	3	161	9	N	146	181	1	6	8	485

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

08	6479	X	5551	-0-	-928	-0-	5308	3	43	4	N	182	2	0	177	1	262
							200	9					6	8			
09	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	5342	3	17	4	N	177	1	0	179	1	256
							195	9					3	8			
10	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5504	3	10	4	N	238	4	0	189	1	301
							262	9									
11	5730	X	5371	-0-	-359	-0-	5101	3	25	4	N	223	5	0	368	1	151
							245	9									
12	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	4849	3	30	4	N	163	7	0			307
							179	9									
01	5766	X	4658	-0-	-1108	-0-	3937	3	566	4	N	141	7	0	182	1	259
							155	9									

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

08	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	4686	3	134	9	N	122	3	0	194	1	279
													6	8			
09	5040	X	4035	-0-	-1005	-0-	3901	3	134	9	N	122	1	0	7	8	393
10	5208	X	3801	-0-	-1407	-0-	3625	3	176	9	N	160	4	0			549
11	5040	X	3458	-0-	-1582	-0-	3326	3	132	9	N	120	5	0	12	8	652
12	4991	X	3358	-0-	-1633	-0-	3191	3	167	9	N	152	7	0	188	1	597
													12	8			
01	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	3653	3	275	9	N	250	8	0	707	1	128
													4	8			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4212	3	29	9	N	26	1	0	17	8	354
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	3	12	9	N	11	11	8			354
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	2	0			354
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4089	3	23	9	N	21	3	0	7	8	365
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4050	3	1	4	N	44	4	0	7	8	398
							48	9									
01	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	4016	3	1	4	N	28	4	0	10	8	412
							31	9									

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

08	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	49	1	1192	3	Y	9					43
							10	9									
09	1440	X	1002	-0-	-438	-0-	38	1	957	3	Y	6					49
							7	9									
10	1488	X	942	-0-	-546	-0-	34	1	877	2	Y	28	52	1			25
							31	9									
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	6					31
							7	9									
12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	Y	11	33	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		2187	-0-	2187	2187	115	1	2046	2	Y	24					33
							26	9									

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

08	620	X	235	-0-	-385	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1					15
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	22	25	1			12
							24	9									
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	23	1	670	2	Y	18					30
							20	9									
12	682	X	192	-0-	-490	-0-	7	1	182	2	Y	3	10	1			23
							3	9									
01	DLQ G-10		750	-0-	750	750	39	1	691	2	Y	18					41
							20	9									

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

08	1178	X	225	-0-	-953	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					54
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					54
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	35	60	1			29
							39	9									
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	2	Y	18					47
							20	9									
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	Y	13	37	1			23
							14	9									
01	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	61	1	1087	2	Y	41					64
							45	9									

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

08	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	152	1	2703	2	Y	-0-					-0-

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

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					5
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					2
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	20	1	353	2	Y	-0-					-0-

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

08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	4					18
						4	9									
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	775 N	553	-0-	-222	-0-	21	1	525	2	Y	6	16	1			8
						7	9									
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	21	1	633	2	Y	-0-					8
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	DLQ G-10	267	-0-	267	267	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1612 X	979	-0-	-633	-0-	39	1	936	3	Y	4					11
						4	9									
09	1560 X	994	-0-	-566	-0-	38	1	948	3	Y	7					18
						8	9									
10	1643 X	1017	-0-	-626	-0-	38	1	965	2	Y	13	21	1			10
						14	9									
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	Y	7					17
						8	9									
12	1643 X	888	-0-	-755	-0-	33	1	849	2	Y	5	17	1			5
						6	9									
01	DLQ G-10	792	-0-	792	792	42	1	741	2	Y	8					13
						9	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 X	225	-0-	-240	-0-	9	1	210	3	Y	5	9	1			6
						6	9									
09	360 X	179	-0-	-181	-0-	7	1	168	3	Y	4					10
						4	9									
10	341 X	132	-0-	-209	-0-	6	1	106	2	Y	18	21	1			7
						20	9									
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	29	28	1			8
						32	9									
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	36	31	1			13
						40	9									
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	20	1	221	2	Y	17	29	1			1
						19	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
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	41	1	447	2	Y	-0-					-0-

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
08	1829 X	183	-0-	-1646	-0-	7	1	174	3	Y	2	24	1			6
						2	9									
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2567	3	Y	10					16
						11	9									
10	1829 X	1789	-0-	-40	-0-	70	1	1694	2	Y	23	29	1			10
						25	9									
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	Y	51	47	1			14
						56	9									
12	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	80	1	2027	2	Y	54	47	1			21
						59	9									
01	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	67	1	1069	2	Y	31	50	1			2
						34	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
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4					4
						4	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	9	1	94	2	Y	13	13	1			-0-
						14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	684	-0-	-556	-0-	26	1	640	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					19
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	65	1	1567	2	Y	22	31	1			10
							24	9									
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	76	66	1			20
							84	9									
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2573	2	Y	113	98	1			35
							124	9									
01	T. A.		1955	-0-	1955	1955	109	1	1751	2	Y	86	121	1			-0-
							95	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	2					3
							2	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	20					23
							22	9									
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	8	1	163	2	Y	40	13	1			50
							44	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
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	13	1	305	3	Y	1					25
							1	9									
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					25
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	3					28
							3	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	Y	-0-					28
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		450	-0-	450	450	22	1	428	2	Y	-0-	18	1			10

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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	6					6
							7	9									
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	28	24	1			11
							31	9									
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	8	1	128	2	Y	7	15	1			3
							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
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					4
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					4
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					4
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
08	713 X	249	-0-	-464	-0-	10	1	231	3	Y	7	14	1			9
						8	9									
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	Y	8	13	1			4
						9	9									
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	16	16	1			4
						18	9									
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	24	21	1			7
						26	9									
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	28	1	308	2	Y	16	22	1			1
						18	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	775 N	495	-0-	-280	-0-	16	1	400	3	Y	72	93	1			89
						79	9									
09	600 N	157	-0-	-443	-0-	5	1	123	3	Y	26	74	1			41
						29	9									
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					41
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	65	65	1			-0-
						72	9									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	558 N	374	-0-	-184	-0-	13	1	321	3	Y	36	33	1			42
						40	9									
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	13	35	1			20
						14	9									
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	58	59	1			19
						64	9									
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	20	1	342	2	Y	39	50	1			8
						43	9									
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					8

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

08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	60	1	1457	3	Y	13	18	1			16
						14	9									
09	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	40	1	1003	3	Y	16					32
						18	9									
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1823	2	Y	41	55	1			18
						45	9									
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	116	1	2561	2	Y	39	46	1			11
						43	9									
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	2	Y	58	51	1			18
						64	9									
01	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	199	1	2188	2	Y	44	61	1			1
						48	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
08	341	X	234	-0-	-107	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		301	-0-	301	301	25	1	276	2	Y	-0-					-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	43	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

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
08	589	N	360	-0-	-229	-0-	13	1	304	3	Y	39	26	1			44
							43	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	9	37	1			16
							10	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	8					24
							9	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	99	91	1			32
							109	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	58	74	1			16
							64	9									
01	DLQ G-10		788	-0-	788	788	42	1	693	2	Y	48	40	1			24
							53	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		390	-0-	390	390	13	1	345	2	Y	29					29
							32	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-	19	1			10

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
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	6	1	138	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	12	1	197	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
01	DLQ G-10		273	-0-	273	273	15	1	248	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		424	-0-	424	424	20	1	404	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	6	1			2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	5	1	52	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			1
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	9	1	96	2	Y	10	15	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	376	-0-	-616	-0-	15	1	358	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	960	X	745	-0-	-215	-0-	28	1	715	3	Y	2					6
							2	9									
10	992	X	817	-0-	-175	-0-	32	1	778	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
01	DLQ G-10		578	-0-	578	578	33	1	532	2	Y	12	18	1			3
							13	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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	23	1			23
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	Y	24	7	1			40
							26	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	25	1	372	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
08	651	X	450	-0-	-201	-0-	18	1	429	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	600	X	295	-0-	-305	-0-	11	1	283	3	Y	1					5
							1	9									
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	DLQ G-10		689	-0-	689	689	40	1	637	2	Y	11	15	1			2
							12	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	26	1	386	2	Y	-0-					-0-

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
08	899	X	636	-0-	-263	-0-	24	1	591	3	Y	19	17	1			21
							21	9									
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					21
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	31	39	1			13
							34	9									
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	Y	80	71	1			22
							88	9									
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	2	Y	106	92	1			36
							117	9									
01	DLQ G-10		905	-0-	905	905	50	1	801	2	Y	49	79	1			6
							54	9									

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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		185	-0-	185	185	15	1	170	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	750	2	Y	61	53	1			9
							67	9									
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	12	1	189	2	Y	13	21	1			1
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	30	24	1			8
							33	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	6	1	96	2	Y	15	27	1			1
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	223	3	Y	7	15	1			9
							8	9									
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					9
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	69	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	25	1	279	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			14
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	14	1	205	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		178	-0-	178	178	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		239	-0-	239	417	15	1	224	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	1 1	1 9	31	3	Y	1	3	1			1
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	3251	-0-	251	251	138 12	1 9	3101	2	Y	11	8	1			3
12	3100	N	5209	-0-	2109	2360	197 34	1 9	4978	2	Y	31	27	1			7
01	DLQ G-10		3181	-0-	3181	5541	185 20	1 9	2976	2	Y	18	25	1			-0-

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	124	N	82	-0-	-42	-0-	3 2	1 9	77	3	Y	2	2	1			2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	437	2	Y	9	6	1			3
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	105	2	Y	4	5	1			2
01	DLQ G-10		162	-0-	162	162	9 6	1 9	147	2	Y	5	4	1			3

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

08	806	N	678	-0-	-128	-0-	27 8	1 9	643	3	Y	7	10	1			8
09	810	N	502	-0-	-308	-0-	19 9	1 9	474	3	Y	8					16
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	43 40	1 9	813	2	Y	36	39	1			13
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	58 43	1 9	1277	2	Y	39	41	1			11
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73 64	1 9	891	2	Y	58	51	1			18
01	DLQ G-10		838	-0-	838	838	66 47	1 9	725	2	Y	43	60	1			1

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

08	682	X	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					1
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	114	1	852	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	785	X	785	-0-	-0-	-0-	118	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		451	-0-	451	451	67	1	384	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	12	1	286	3	Y	1					8
						1	9									
09	450 N	84	-0-	-366	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					8
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	1					9
						1	9									
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					9
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	936	-0-	936	936	45	1	891	2	Y	-0-	9	1			-0-

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
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	16	1	382	3	Y	3					13
						3	9									
09	360 N	98	-0-	-262	-0-	4	1	92	3	Y	2					15
						2	9									
10	434 N	212	-0-	-222	-0-	7	1	203	2	Y	2					17
						2	9									
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					17
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-	17	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	1					2
						1	9									
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	3					5
						3	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					6
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	6	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	283	-0-	-244	-0-	11	1	271	3	Y	1					3
						1	9									
09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					3
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					3
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	Y	-0-					3
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	16	1	316	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14	1	280	2	Y	-0-					-0-

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

08	279 N	126	-0-	-153	-0-	5	1	118	3	Y	3	6	1			4
						3	9									
09	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-					4
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	8	9	1			3
						9	9									
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	33	27	1			9
						36	9									
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	43	38	1			14
						47	9									
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	33	1	362	2	Y	24	35	1			3
						26	9									

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

08	620 X	334	-0-	-286	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					9
09	600 X	264	-0-	-336	-0-	10	1	253	3	Y	1					10
						1	9									
10	620 X	92	-0-	-528	-0-	3	1	88	2	Y	1					11
						1	9									
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	-0-					11
12	558 X	481	-0-	-77	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	19	1	378	2	Y	-0-	11	1			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	108	-0-	-252	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	17	1	346	2	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	78	1	448	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
08	620 N	204	-0-	-416	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					22
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					24
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					24
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-	24	1			-0-

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
08	1829 X	809	-0-	-1020	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					2
09	1770 X	85	-0-	-1685	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					2
10	1829 X	436	-0-	-1393	-0-	51	1	385	2	Y	-0-	2	7			-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1271 X	552	-0-	-719	-0-	86	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	132	1	750	2	Y	-0-					-0-

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

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
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1					2
							1	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					2
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	850	-0-	850	850	44	1	710	2	Y	87	87	1			-0-
							96	9									

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

08	837	X	525	-0-	-312	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	167	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	667	-0-	-23	-0-	100	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	145	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		814	-0-	814	814	121	1	693	2	Y	-0-					-0-

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

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					3
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					3
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	2	8	9	Y	7	2	1			11
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	443	384	1			70
							487	9									
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	19	1	279	2	Y	67	74	1			63
							74	9									

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

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
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	40	1	795	3	Y	-0-					1
09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					1
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	6 1	1 9	151	3	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	30	-0-	-249	-0-	1 1	1 9	28	3	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	3 3	1 9	57	3	Y	3	2	1			1
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	14	3	Y	1	2	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	24 3	1 9	575	3	Y	3	2	1			1
09	690	N	348	-0-	-342	-0-	13 2	1 9	333	3	Y	2	2	1			1
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	24 2	1 9	569	3	Y	2	3	1			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	649	3	Y	3	2	1			1
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	16 1	1 9	298	3	Y	1	2	1			-0-
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	15 2	1 9	331	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	33 3	1 9	805	3	Y	3	3	1			1
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1462	3	Y	4	4	1			1
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	1781	3	Y	8	8	1			1
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1408	3	Y	6	5	1			2
12	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	78 6	1 9	1487	3	Y	5	6	1			1
01	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	76 8	1 9	1632	3	Y	7	7	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	795	3	Y	18	16	1			5
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	29 26	1 9	737	3	Y	24	21	1			8
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39 29	1 9	913	3	Y	26	31	1			3
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	863	3	Y	20	17	1			6
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	33 19	1 9	630	3	Y	17	21	1			2
01	992	X	971	-0-	-21	-0-	42 26	1 9	903	3	Y	24	23	1			3

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-	1	7			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	434	X	266	-0-	-168	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		472	-0-	472	472	70	1	402	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

08	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

08	744	X	362	-0-	-382	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					1
09	630	X	123	-0-	-507	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					1
10	651	X	332	-0-	-319	-0-	39	1	293	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	570	X	336	-0-	-234	-0-	51	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	327	-0-	-107	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	69	1	391	2	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	30	1	169	2	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1085 N	752	-0-	-333	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	675	-0-	-105	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	288	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	242	1	1385	2	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

08	558 N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	1560 N	906	-0-	-654	-0-	33	1	873	3	Y	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	41	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	930 X	799	-0-	-131	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					-0-

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

08	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	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
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
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	131	3	Y	38	35	1			18
							42	9									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	6	1	170	3	Y	59	18	1			59
							65	9									
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	4	1	94	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	50	17	1			49
							55	9									
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	30	3	Y	4	42	1			11
							4	9									
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	68	58	1			21
							75	9									

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

08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	297	-0-	-261	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	27	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	X	470	-0-	-212	-0-	20	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	341	N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-

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

08	558	N	410	-0-	-148	-0-	26	1	370	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	388	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	17	1	416	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	5	1	103	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 #: 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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	6	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	711	-0-	-281	-0-	29	1	679	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	241	-0-	-348	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
08	372 N	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	279 X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	167	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	91	1	517	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

08	527 N	35	-0-	-492	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	4	1	108	3	Y	28	47	1			23
						31	9									
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					23
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	7	1	154	3	Y	53	46	1			30
						58	9									
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-					7

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	806 X	468	-0-	-338	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					1
09	780 X	535	-0-	-245	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					1
10	868 X	833	-0-	-35	-0-	98	1	735	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	840 X	731	-0-	-109	-0-	110	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	868 X	580	-0-	-288	-0-	91	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	89	1	510	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	2					8
						2	9									
09	630 N	231	-0-	-399	-0-	9	1	219	3	Y	3					11
						3	9									
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	3	7	1			7
						3	9									
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	12	1	249	3	Y	1					8
						1	9									
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	1					9
						1	9									
01	744 X	603	-0-	-141	-0-	27	1	573	3	Y	3					12
						3	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	15	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	8	1	209	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	131	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

08	620	N	331	-0-	-289	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	168	1	956	2	Y	-0-					-0-

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

08	682	X	416	-0-	-266	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					1
09	540	X	265	-0-	-275	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					1
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					1
11	540	X	248	-0-	-292	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
12	558	X	219	-0-	-339	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	3	Y	1					1
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

08	837	N	568	-0-	-269	-0-	27	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	132	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		848	-0-	848	848	126	1	722	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	170	1	972	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
08	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	49	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	55	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	463	-0-	-1025	-0-	55	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	656	-0-	-334	-0-	99	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	550	-0-	-752	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		493	-0-	493	493	73	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	20	1	398	3	Y	21					116
							23	9									
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					116
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	2	Y	-0-	56	7			60
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	764	2	Y	140	168	1			32
							154	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	Y	23					55
							25	9									
01	DLQ G-10		908	-0-	908	908	124	1	709	2	Y	68					123
							75	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 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
08	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	271	1	5441	3	Y	-0-					7
09	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	343	1	7534	3	Y	-0-					7
10	8556	X	5885	-0-	-2671	-0-	693	1	5192	2	Y	-0-	6	7			1
11	8280	X	6739	-0-	-1541	-0-	1016	1	5723	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8184	X	6637	-0-	-1547	-0-	1039	1	5598	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7232	-0-	7232	7232	1077	1	6155	2	Y	-0-					-0-

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
08	33883	X	19906	-0-	-13977	-0-	218	1	19056	3	Y	549	621	1	5	8	178
							28	4	604	9							
09	30990	X	24637	-0-	-6353	-0-	312	1	23467	3	Y	703	695	1	9	8	177
							85	4	773	9							
10	30287	X	25198	-0-	-5089	-0-	349	1	23933	3	Y	658	774	1	6	8	55
							192	4	724	9							
11	27144	X	23162	-0-	-3982	-0-	334	1	21997	3	Y	659	648	1	15	8	51
							106	4	725	9							
12	26660	X	22311	-0-	-4349	-0-	396	1	21136	3	Y	643	631	1	3	8	60
							72	4	707	9							
01	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					60

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10303	-0-	-1105	-0-	111	1	9691	3	Y	443	501	1	4	8	119
							14	4	487	9							
09	10530	X	8711	-0-	-1819	-0-	108	1	8075	3	Y	454	449	1	6	8	118
							29	4	499	9							
10	9858	X	8876	-0-	-982	-0-	119	1	8177	3	Y	467	545	1	4	8	36
							66	4	514	9							
11	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	108	1	7077	3	Y	516	507	1	12	8	33
							34	4	568	9							
12	8649	X	6863	-0-	-1786	-0-	117	1	6275	3	Y	409	394	1	2	8	46
							21	4	450	9							
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					46

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24614	X	19821	-0-	-4793	-0-	218	1	19121	3	Y	413	468	1	3	8	174
							28	4	454	9							
09	21780	X	15050	-0-	-6730	-0-	189	1	14261	3	Y	499	494	1	6	8	173
							51	4	549	9							
10	22227	X	17522	-0-	-4705	-0-	242	1	16615	3	Y	484	545	1	4	8	108
							133	4	532	9							
11	17893	X	17360	-0-	-533	-0-	250	1	16474	3	Y	506	540	1	12	8	62
							79	4	557	9							
12	19127	X	17846	-0-	-1281	-0-	316	1	16881	3	Y	537	527	1	3	8	69
							58	4	591	9							
01	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					69

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	20187	-0-	-2195	-0-	223	1	19546	3	Y	354	401	1	3	8	93
							29	4	389	9							
09	20520	X	18974	-0-	-1546	-0-	243	1	18239	3	Y	388	383	1	5	8	93
							65	4	427	9							
10	20429	X	19470	-0-	-959	-0-	272	1	18656	3	Y	356	387	1	4	8	58
							150	4	392	9							
11	19111	X	18263	-0-	-848	-0-	266	1	17537	3	Y	342	336	1	8	8	56
							84	4	376	9							
12	20181	X	17841	-0-	-2340	-0-	320	1	17064	3	Y	363	357	1	1	8	61
							58	4	399	9							
01	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	17949	X	12311	-0-	-5638	-0-	136	1	11911	3	Y	224	254	1	1	8	87
							18	4	246	9							
09	16350	X	12753	-0-	-3597	-0-	163	1	12252	3	Y	267	294	1	3	8	57
							44	4	294	9							
10	16492	X	13310	-0-	-3182	-0-	186	1	12736	3	Y	260	281	1	2	8	34
							102	4	286	9							
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	176	1	11595	3	Y	269	265	1	6	8	32
							56	4	296	9							
*12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	224	1	11984	3	Y	260	256	1	1	8	35
							41	4	286	9							
01	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	45880	X	38502	-0-	-7378	-0-	430	1	37636	3	Y	346	392	1	2	8	51
							55	4	381	9							
09	42300	X	37201	-0-	-5099	-0-	481	1	36175	3	Y	376	372	1	5	8	50
							131	4	414	9							
10	42129	X	37957	-0-	-4172	-0-	535	1	36652	3	Y	433	457	1	4	8	22
							294	4	476	9							
11	37207	X	34724	-0-	-2483	-0-	510	1	33624	3	Y	389	382	1	9	8	20
							162	4	428	9							
12	38502	X	33759	-0-	-4743	-0-	610	1	32574	3	Y	422	414	1	3	8	25
							111	4	464	9							
01	38502	X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
08	11439	X	650	-0-	-10789	-0-	79	1	493	3	N	44	269	1			95
							30	4	48	9							
09	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	691	1	10377	3	N	1032	365	1	32	8	730
							230	4	1135	9							
10	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	959	1	6603	3	N	650	1127	1	14	8	239
							285	4	715	9							
11	8160	X	8038	-0-	-122	-0-	1172	1	5884	3	N	629	176	1	26	8	666
							290	4	692	9							
12	8432	X	5097	-0-	-3335	-0-	788	1	3666	3	N	398	732	1	22	8	310
							205	4	438	9							
01	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					310

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

08	86731	X	86731	-0-	-0-	-0-	83715	3	137	4	Y	2617	2962	1	21	8	283
							2879	9									
09	92193	X	92193	-0-	-0-	-0-	89150	3	305	4	Y	2489	2460	1	33	8	279
							2738	9									
10	92329	X	92329	-0-	-0-	-0-	89062	3	689	4	Y	2344	2551	1	21	8	51
							2578	9									
11	83538	X	83538	-0-	-0-	-0-	80699	3	362	4	Y	2252	2213	1	54	8	36
							2477	9									
*12	85869	X	85869	-0-	-0-	-0-	82943	3	274	4	Y	2411	2369	1	10	8	68
							2652	9									
01	95263	X	NO RPT	-0-	-95263	-0-					Y	NO RPT					68

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

08	775	N	387	-0-	-388	-0-	344	3	43	9	Y	39					204
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	872	3	26	9	Y	24	8	8			220
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	661	3	79	9	Y	72					292
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	625	3	67	9	Y	61	188	1	1	8	164
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	282	3	37	9	Y	34					198
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

08	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	81	1	795	3	Y	13	18	1			5
							1	4	14	9							
09	2010	X	817	-0-	-1193	-0-	55	1	744	3	Y	15	13	1			7
							1	4	17	9							
10	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	137	1	1484	3	Y	37	32	1			12
							1	4	41	9							
11	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	74	1	670	3	Y	16	22	1			6
							1	4	18	9							
12	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	126	1	1298	3	Y	25	21	1			10
							2	4	28	9							
01	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	133	1	1422	3	Y	31	27	1			14
							1	4	34	9							

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	24	1	331	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
*01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	17	15	1			8
							19	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	16	1	206	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	15	1	129	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

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

08	1519	X	814	-0-	-705	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1470	X	843	-0-	-627	-0-	58	1	784	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1440	X	706	-0-	-734	-0-	71	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	Y	-0-					-0-
*01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	207	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	275	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	34	1	305	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

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

08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 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
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	23	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	300	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	23	1	205	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	23	1	234	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	31	1	333	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	82	1	1999	3	N	10					30
							11	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					30
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2148	3	N	5	24	1			11
							6	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	3	N	1					12
							1	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	3	N	6					18
							7	9									
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	N	3	17	1			4
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					3
							1	9									
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	31	3	Y	1					4
							1	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					4
							1	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	1					5
							1	9									
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					5

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	9					20
							10	9									
09	1110	N	193	-0-	-917	-0-	7	1	179	3	Y	6					26
							7	9									
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	17	1	403	3	Y	6	17	1			15
							7	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	5					20
							6	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	5					25
							6	9									
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	8					33
							9	9									

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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	682	N	490	-0-	-192	-0-	45	1	438	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	465	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	25	-0-	-1711	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1680	X	36	-0-	-1644	-0-	4	1	29	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
09	870	N	243	-0-	-627	-0-	9	1	233	3	Y	1					5
							1	9									
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	23	1	547	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	2					5
							2	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					5
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	738	3	Y	2					7
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	64	1	623	3	Y	15	18	1			6
							1	4	17	9							
09	750	N	527	-0-	-223	-0-	35	1	480	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	31	26	1			10
							1	4	34	9							
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	869	3	Y	30	29	1			11
							2	4	33	9							
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
*01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	3	Y	28	26	1			13
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	3	1	73	3	Y	28					52
							31	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	127	3	Y	58					110
							64	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	39	88	1			61
							43	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	8					69
							9	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	40					109
							44	9									
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	69	106	1			72
							76	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 N	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 X	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434 X	106	-0-	-328	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-

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

08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	5					15
						6	9									
09	1140 N	23	-0-	-1117	-0-	1	1	21	3	Y	1					16
						1	9									
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	13	1	304	3	Y	4	10	1			10
						4	9									
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	12	1	258	3	Y	3					13
						3	9									
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2					15
						2	9									
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	3					18
						3	9									

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

08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	1					4
						1	9									
09	420 N	118	-0-	-302	-0-	4	1	112	3	Y	2					6
						2	9									
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	2	4	1			4
						2	9									
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	1					5
						1	9									
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1					6
						1	9									
01	496 X	248	-0-	-248	-0-	11	1	236	3	Y	1					7
						1	9									

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

08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	775 X	232	-0-	-543	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					3

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

08	775	X	261	-0-	-514	-0-	10	1	244	3	Y	6					19
							7	9									
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					19
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	8	12	1			15
							9	9									
11	450	X	314	-0-	-136	-0-	14	1	297	3	Y	3					18
							3	9									
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	12	1	236	3	Y	3					21
							3	9									
01	589	X	321	-0-	-268	-0-	14	1	301	3	Y	5					26
							6	9									

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

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
09	1080	N	175	-0-	-905	-0-	7	1	167	3	Y	1					4
							1	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	570	N	378	-0-	-192	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	1					4
							1	9									
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	31	1	670	3	Y	1					5
							1	9									

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

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					2
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					2
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	X	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					3

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	324	3	Y	7					26
							8	9									
09	810	X	250	-0-	-560	-0-	9	1	235	3	Y	5					31
							6	9									
10	837	X	317	-0-	-520	-0-	12	1	302	3	Y	3	20	1			14
							3	9									
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	11					25
							12	9									
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	Y	6					31
							7	9									
*01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	96	1	2178	3	Y	15					46
							17	9									

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

08	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1					2
							1	9									

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

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	103	-0-	-455	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 X	201	-0-	-140	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					1
12	310 X	220	-0-	-90	-0-	11	1	208	3	Y	1					2
						1	9									
01	434 X	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					2

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	29	26	1			12
						1	4	32	9							
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	764	3	Y	35	30	1			17
						1	4	39	9							
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	75	1	810	3	Y	38	42	1			13
						1	4	42	9							
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	755	3	Y	48	43	1			18
						1	4	53	9							
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	39	41	1			16
						43	9									
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	35	35	1			16
						39	9									

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

08	155 N	96	-0-	-59	-0-	9	1	85	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	10	1	104	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-

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

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1					1
						1	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					3
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	1					3
							1	9									
09	1320	X	435	-0-	-885	-0-	17	1	417	3	Y	1					4
							1	9									
10	1488	X	944	-0-	-544	-0-	39	1	904	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	1					3
							1	9									
12	1488	X	866	-0-	-622	-0-	43	1	822	3	Y	1					4
							1	9									
*01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	15	14	1			6
							1	4	17	9							
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	41	1	556	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	844	3	Y	33	30	1			11
							36	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	727	3	Y	27	28	1			10
							1	4	30	9							
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	23	24	1			9
							25	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	68	1	716	3	Y	18	19	1			8
							20	9									

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

08	589	N	501	-0-	-88	-0-	45	1	443	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	33	1	439	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	45	1	483	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	376	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1171	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

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

08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	86	1	846	3	Y	22	20	1			9
							1	4	24	9							
09	1710	N	1002	-0-	-708	-0-	66	1	898	3	Y	34	27	1			16
							1	4	37	9							
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	Y	40	43	1			13
							1	4	44	9							
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	102	1	921	3	Y	33	34	1			12
							1	4	36	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
*01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	34	31	1			15
							1	4	37	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	558	X	432	-0-	-126	-0-	36	1	388	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
							1	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					2
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	44	3	Y	1					3
							1	9									
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	Y	23	22	1			9
							1	4	25	9							
09	1080	X	947	-0-	-133	-0-	64	1	858	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	3	Y	30	31	1			11
							1	4	33	9							
12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	35	32	1			14
							1	4	39	9							
*01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	131	1	1398	3	Y	27	29	1			12
							1	4	30	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	583	-0-	-471	-0-	54	1	528	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	972	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	374	-0-	-526	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	84	1	895	3	Y	-0-					-0-

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
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	122	1	1197	3	Y	19	19	1			8
							2	4	21	9							
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	3	Y	26	22	1			12
							1	4	29	9							
10	1612	X	1164	-0-	-448	-0-	96	1	1042	3	Y	22	27	1			7
							2	4	24	9							
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	157	1	1414	3	Y	32	27	1			12
							1	4	35	9							
12	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	134	1	1378	3	Y	20	24	1			8
							1	4	22	9							
*01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	3	Y	20	19	1			9
							1	4	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	3					4
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					6
							2	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	540	N	212	-0-	-328	-0-	10	1	201	3	Y	1					5
							1	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	15	1	322	3	Y	1					8
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	127	1	1246	3	Y	60	56	1			24
							2	4	66	9							
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	3	Y	59	55	1			28
							1	4	65	9							
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	3	Y	107	99	1			36
							1	4	118	9							
11	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	96	1	863	3	Y	64	76	1			24
							1	4	70	9							
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	146	1	1496	3	Y	85	75	1			34
							94	9									
01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	129	1	1367	3	Y	55	64	1			25
							61	9									

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

08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	20	14	1			8
							22	9									
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	20	19	1			9
							22	9									

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

08	837	N	674	-0-	-163	-0-	61	1	601	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	Y	11	10	1			5
							1	4	12	9							
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	66	1	702	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	Y	16	14	1			6
							1	4	18	9							
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	71	1	726	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
*01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	3	Y	15	13	1			7
							17	9									

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

08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	8	1	193	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	6	1	147	3	Y	12	12	1			4
						13	9									
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	10	1	235	3	Y	26	28	1			2
						29	9									
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	20	16	1			6
						22	9									
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	15	19	1			2
						17	9									
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	9	1	185	3	Y	22	22	1			2
						24	9									

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

08	279 N	210	-0-	-69	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	10	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	9	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	403 N	388	-0-	-15	-0-	35	1	342	3	Y	10	9	1			4
						11	9									
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	15	12	1			7
						17	9									
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	30	1	325	3	Y	9	13	1			3
						10	9									
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	14	12	1			5
						1	4	15	9							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	17	15	1			7
						19	9									
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	15	15	1			7
						17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	308	-0-	-126	-0-	29	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	37	1	498	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	558	X	515	-0-	-43	-0-	43	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
11	540	X	420	-0-	-120	-0-	42	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	11	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	20	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	X	556	-0-	-44	-0-	21	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	20	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	24	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	518	-0-	-71	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1612	N	999	-0-	-613	-0-	50	1	947	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1829	X	954	-0-	-875	-0-	42	1	909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	144	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	5	1	118	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	20	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	20	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	22	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	X	320	-0-	-83	-0-	14	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	10	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	504	-0-	-66	-0-	19	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	589	X	301	-0-	-288	-0-	12	1	287	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	570	X	331	-0-	-239	-0-	15	1	313	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	527	X	352	-0-	-175	-0-	18	1	333	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	527	X	358	-0-	-169	-0-	16	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	25	1	619	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	Y	31	38	1			3
							34	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	32	1	610	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	33	1	704	3	Y	32	31	1			4
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	379	-0-	-148	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	57	1	561	3	Y	17	19	1			7
							1	4	19	9							
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	71	1	762	3	Y	31	32	1			10
							34	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	68	1	695	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
*01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	92	1	970	3	Y	32	26	1			15
							35	9									

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 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
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	11	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	330	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	20	1	286	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	20	1	488	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	527	X	408	-0-	-119	-0-	17	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	18	1	384	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

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
08	3100	N	5430	-0-	2330	2330	350	1	5080	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4479	-0-	1479	3809	163	1	4316	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	180	-0-	-2920	889	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	324	-0-	-1102	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					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
08	1829	N	967	-0-	-862	-0-	62	1	898	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1620	N	953	-0-	-667	-0-	35	1	915	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2116	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	651	X	493	-0-	-158	-0-	22	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	234	-0-	-169	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN ET AL WELL #: 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
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	53	1	519	3	Y	13	12	1			5
							1	4	14	9							
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	42	1	569	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	794	3	Y	20	20	1			7
							1	4	22	9							
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	51	1	462	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	899	X	873	-0-	-26	-0-	73	1	782	3	Y	16	17	1			7
							18	9									

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

08	1116	X	851	-0-	-265	-0-	77	1	752	3	Y	19	22	1			8
							1	4	21	9							
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1185	3	Y	40	29	1			19
							1	4	44	9							
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	96	1	1037	3	Y	31	40	1			10
							1	4	34	9							
11	1260	X	914	-0-	-346	-0-	88	1	793	3	Y	29	28	1			11
							1	4	32	9							
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	39	34	1			16
							1	4	43	9							
01	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	113	1	1203	3	Y	33	34	1			15
							1	4	36	9							

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

08	403	N	275	-0-	-128	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	9	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	184	-0-	-386	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

08	3379 X	671	-0-	-2708	-0-	43	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	3270 X	1144	-0-	-2126	-0-	42	1	1101	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3379 X	230	-0-	-3149	-0-	9	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1395 X	332	-0-	-1063	-0-	16	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1178 X	905	-0-	-273	-0-	38	1	866	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

08	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	51	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	29	22	1			9
						32	9									
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	6	14	1			1
						7	9									
01	961 X	462	-0-	-499	-0-	19	1	422	3	Y	19	18	1			2
						21	9									

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

08	1209 X	934	-0-	-275	-0-	37	1	894	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1948	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	1020 X	312	-0-	-708	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2046 X	470	-0-	-1576	-0-	23	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2046 X	519	-0-	-1527	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	184	3	Y	18	17	1			5
						20	9									
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	33	27	1			11
						36	9									
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	12	1	287	3	Y	31	39	1			3
						34	9									
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	26	21	1			8
						29	9									
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	14	1	274	3	Y	30	34	1			4
						33	9									
01	403 X	216	-0-	-187	-0-	8	1	179	3	Y	26	27	1			3
						29	9									

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

08	248 X	132	-0-	-116	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	270 X	191	-0-	-79	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	279 X	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	270 X	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
*01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	682 N	521	-0-	-161	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	713 N	517	-0-	-196	-0-	26	1	490	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	713 N	513	-0-	-200	-0-	23	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	210	-0-	-286	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	480	X	409	-0-	-71	-0-	15	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	434	X	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	420	X	399	-0-	-21	-0-	16	1	376	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	434	X	309	-0-	-125	-0-	15	1	292	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	345	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

08	496	N	408	-0-	-88	-0-	16	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	21	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	15	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	1643	X	1011	-0-	-632	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1131	-0-	-459	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	49	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	37	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	775	-0-	-465	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-

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

08	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	77	-0-	77	109	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	170	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

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

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	9	1	210	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	9	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

08	620 N	431	-0-	-189	-0-	28	1	401	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	630 N	446	-0-	-184	-0-	16	1	427	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	682 N	212	-0-	-470	-0-	8	1	203	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	754	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1364 X	761	-0-	-603	-0-	30	1	724	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
09	1170 X	836	-0-	-334	-0-	32	1	795	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
10	1209 X	945	-0-	-264	-0-	38	1	890	3	Y	15	17	1			1
						17	9									
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	14	11	1			4
						15	9									
12	1209 X	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1022	3	Y	10	13	1			1
						11	9									
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	15	14	1			2
						17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 X	245	-0-	-189	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360 X	253	-0-	-107	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	240 X	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	248 X	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	248 X	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 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
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	4	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	279 N	131	-0-	-148	-0-	6	1	124	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	5	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	173	-0-	173	173	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	214	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
*01	214 N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

08	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					1
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					1
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					1
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					1

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

08	558	N	307	-0-	-251	-0-	20	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	N	139	-0-	-821	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	39	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

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

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	67	1	1624	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
09	2460	N	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1098	3	Y	42	37	1			14
							46	9									
10	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	97	1	2258	3	Y	43	53	1			4
							47	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	36	29	1			11
							40	9									
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	56	1	1063	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	101	1	2171	3	Y	43	42	1			5
							47	9									

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

08	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

08	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	3	Y	-0-					-0-

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

08	930	N	552	-0-	-378	-0-	19	1	454	3	Y	72	65	1			19
							79	9									
09	900	N	156	-0-	-744	-0-	4	1	111	3	Y	37	44	1			12
							41	9									
10	899	N	349	-0-	-550	-0-	12	1	276	3	Y	55	62	1			5
							61	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	66	51	1			20
							73	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	Y	58	71	1			7
							64	9									
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	84	82	1			9
							92	9									

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

08	248	X	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	72	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
01	620	X	432	-0-	-188	-0-	18	1	400	3	Y	13	13	1			2
							14	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
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	45	1	646	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	27	1	717	3	Y	54	50	1			18
							59	9									
10	1271	N	626	-0-	-645	-0-	22	1	523	3	Y	74	85	1			7
							81	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	23	1	562	3	Y	75	59	1			23
							83	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	64	79	1			8
							70	9									
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	61	62	1			7
							67	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1360	3	Y	146	130	1			39
							161	9									
09	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	45	1	1189	3	Y	111	113	1			37
							122	9									
10	2294	N	1075	-0-	-1219	-0-	38	1	919	3	Y	107	134	1			10
							118	9									
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	48	1	1154	3	Y	243	179	1			74
							267	9									
12	1395	N	950	-0-	-445	-0-	40	1	787	3	Y	112	172	1			14
							123	9									
01	1612	X	845	-0-	-767	-0-	30	1	686	3	Y	117	118	1			13
							129	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-

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

08	434	X	243	-0-	-191	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	387	-0-	-33	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	295	-0-	-108	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	305	-0-	-85	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	254	-0-	-149	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-

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

08	744	N	535	-0-	-209	-0-	34	1	499	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	27	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	X	594	-0-	-1142	-0-	25	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	32	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	293	-0-	-397	-0-	11	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	28	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	X	528	-0-	-185	-0-	22	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

08	1178	X	784	-0-	-394	-0-	50	1	727	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1140	X	854	-0-	-286	-0-	31	1	817	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1116	X	554	-0-	-562	-0-	22	1	526	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1080	X	979	-0-	-101	-0-	39	1	931	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	1116	X	801	-0-	-315	-0-	39	1	755	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	868	X	196	-0-	-672	-0-	8	1	186	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		46	-0-	46	77	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	465	N	150	-0-	-315	-0-	8	1	113	3	Y	26	21	1			7
							29	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	61	47	1			19
							67	9									
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	5	1	103	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
01	992	X	246	-0-	-746	-0-	9	1	200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	775	X	171	-0-	-604	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	19	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	2					4
						2	9									
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	1					5
						1	9									
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					2
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	172	3	Y	1					3
						1	9									
01	434 X	258	-0-	-176	-0-	11	1	246	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 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
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	26	1	637	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	960	N	627	-0-	-333	-0-	24	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	36	1	831	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	32	1	680	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	1829	X	589	-0-	-1240	-0-	35	1	512	3	Y	38	33	1			10
							42	9									
09	1770	X	622	-0-	-1148	-0-	20	1	543	3	Y	54	46	1			18
							59	9									
10	1085	X	655	-0-	-430	-0-	23	1	548	3	Y	76	87	1			7
							84	9									
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	984	3	Y	53	44	1			16
							58	9									
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	3	Y	55	64	1			7
							61	9									
01	651	X	473	-0-	-178	-0-	19	1	424	3	Y	27	31	1			3
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	35	1	513	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	847	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	31	1	741	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	694	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	39	1	769	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	868	X	300	-0-	-568	-0-	12	1	285	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	750	X	150	-0-	-600	-0-	6	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	930	X	363	-0-	-567	-0-	16	1	344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	961	X	252	-0-	-709	-0-	13	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2077	X	424	-0-	-1653	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1 1 9	367	3	Y	1	1	1			-0-
09	630 N	285	-0-	-345	-0-	10	1 1 9	274	3	Y	1	1	1			-0-
10	651 N	487	-0-	-164	-0-	19	1 1 9	467	3	Y	1	1	1			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	518	3	Y	1	1	1			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	497	3	Y	1	1	1			-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	20	1 1 9	462	3	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410	Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410	Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410	Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410	Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410	Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410	Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	301	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	Y	23	29	1			3
							25	9									
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	28	1	641	3	Y	31	30	1			4
							34	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	16	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-

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

08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	20	1	483	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	15	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	527	X	460	-0-	-67	-0-	19	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

08	341	N	245	-0-	-96	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	18	1	426	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1007	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	45	1	972	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

08	341	X	250	-0-	-91	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	209	-0-	-121	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

08	806	N	494	-0-	-312	-0-	19	1	472	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	9	1	231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	20	1	457	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

08	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
08	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	31	1	443	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	2940	X	590	-0-	-2350	-0-	21	1	559	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	3007	X	273	-0-	-2734	-0-	11	1	259	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2910	X	653	-0-	-2257	-0-	25	1	610	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
12	1054	X	407	-0-	-647	-0-	19	1	374	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	131	118	1			35
							144	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	101	102	1			34
							111	9									
10	992	N	460	-0-	-532	-0-	15	1	375	3	Y	64	92	1			6
							70	9									
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	15	1	364	3	Y	53	43	1			16
							58	9									
12	589	N	318	-0-	-271	-0-	14	1	267	3	Y	34	46	1			4
							37	9									
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	21	1	472	3	Y	61	58	1			7
							67	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
08	837	N	603	-0-	-234	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	565	-0-	-335	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	296	-0-	-665	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	375	-0-	-214	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	110	1	1600	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3623	-0-	623	623	132	1	3489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	3511	-0-	411	1034	139	1	3369	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	3460	-0-	460	1494	137	1	3319	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4724	X	3230	-0-	-1494	-0-	157	1	3071	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3751	X	2420	-0-	-1331	-0-	102	1	2315	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

08	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-

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

08	372	N	263	-0-	-109	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-					-0-
*01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-

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

08	372	N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	78	-0-	-522	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	8432	X	438	-0-	-7994	-0-	17	1	418	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	8160	X	1796	-0-	-6364	-0-	68	1	1719	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	6200	X	1228	-0-	-4972	-0-	50	1	1171	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	65	1	1372	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1860	X	1068	-0-	-792	-0-	47	1	1014	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

08	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-

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

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	287	-0-	-209	-0-	13	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	6	1			1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	107	98	1			10
							118	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	42	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	16	1	385	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	21	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							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
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	12	1	287	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	293	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	16	1	313	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

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
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	16	1	315	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	899	X	587	-0-	-312	-0-	24	1	556	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	17	1	421	3	Y	32	28	1			11
							35	9									
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	31	1	714	3	Y	35	43	1			3
							39	9									
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	35	1	732	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	Y	24	30	1			3
							26	9									
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	34	33	1			4
							37	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

08	1116	X	739	-0-	-377	-0-	29	1	700	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	1395	X	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1185	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	2077	X	953	-0-	-1124	-0-	42	1	898	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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

08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	305	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	4	1	100	3	Y	50	26	1			29
							55	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	22	36	1			15
							24	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-					15
*01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					15

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

08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

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

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	52	50	1			6
							57	9									

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	15	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	23	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 X	467	-0-	-29	-0-	20	1	446	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 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
08	T. A.	135	-0-	135	261	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	672	-0-	672	933	26	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	1855 X	922	-0-	-933	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	-0-					-0-
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

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

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
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	54	3	Y	38	52	1			31
							42	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					31
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	41	48	1			24
							45	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	60	44	1			40
							66	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					40
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-					40

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 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
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

08	2542	X	40	-0-	-2502	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	122	-0-	-2278	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	X	149	-0-	-843	-0-	6	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	527	X	520	-0-	-7	-0-	21	1	490	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	510	X	437	-0-	-73	-0-	20	1	410	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	527	X	495	-0-	-32	-0-	24	1	464	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	4216	X	2640	-0-	-1576	-0-	104	1	2516	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	3840	X	2264	-0-	-1576	-0-	85	1	2153	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
10	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	118	1	2737	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
11	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	162	1	3403	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
12	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	159	1	3017	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
*01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	156	1	3353	3	Y	25	24	1			3
							28	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	644	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	930	N	540	-0-	-390	-0-	20	1	510	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	25	19	1			8
							28	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
01	1085	N	648	-0-	-437	-0-	28	1	602	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

08	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

08	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	191	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	11	1	244	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 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
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	149	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 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
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	145	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	123	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	142	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6					15
							7	9									
09	570	N	183	-0-	-387	-0-	7	1	170	3	Y	5					20
							6	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	7	12	1			15
							8	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	5					20
							6	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	4					24
							4	9									
01	1023	N	582	-0-	-441	-0-	26	1	552	3	Y	4					28
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	157	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	150	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	127	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	1271	N	908	-0-	-363	-0-	58	1	847	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	33	1	884	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1347	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	77	1	1759	3	Y	2	2	1			-0-
							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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "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
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-

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
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	14	1	223	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	50	1	642	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	5	2	1			4
							6	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
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	1	1			2
							3	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
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	62	1	921	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	168	1	2180	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	3000	N	3628	-0-	628	628	229	1	3397	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	3100	N	5021	-0-	1921	2549	347	1	4671	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*01	5935	X	3386	-0-	-2549	-0-	212	1	3168	3	Y	5	2	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	45	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

08	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	1	1			4
10	558	N	214	-0-	-344	-0-	15	1	197	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	5	2	1			4
							6	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	899	X	224	-0-	-675	-0-	14	1	201	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	870	X	77	-0-	-793	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	837	X	541	-0-	-296	-0-	21	1	517	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
12	837	X	545	-0-	-292	-0-	26	1	508	3	Y	10	16	1			1
							11	9									
*01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	24	22	1			3
							26	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	111	1	1638	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1080	-0-	-1560	-0-	64	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	170	1	2197	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	152	1	2261	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	159	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	140	1	2097	3	Y	-0-					-0-

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
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	36	1	872	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	43	1	1097	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	46	1	1078	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	47	1	886	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1178	X	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	156	-0-	-526	-0-	10	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	N	168	-0-	-552	-0-	6	1	155	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	7	1	173	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	63	1	1522	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	521	-0-	-1459	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	97	1	2071	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	85	1	836	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	67	1	912	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	84	1	758	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

08	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	X	388	-0-	-46	-0-	16	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	7					7
							8	9									
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	14	21	1			4
							15	9									
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	29	11	1			22
							32	9									

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	151	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	5	1	122	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

08	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	67	-0-	-460	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434	X	44	-0-	-390	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

08	527	N	400	-0-	-127	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	28	1	419	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	25	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	17	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	216	-0-	-466	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	34	1	330	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	24	1	310	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	496	X	255	-0-	-241	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1			6
							14	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
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	193	-0-	-947	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	373	-0-	-805	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	327	-0-	-963	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-

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
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	19	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	26	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	35	1	520	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

08	434	N	290	-0-	-144	-0-	19	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

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

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

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

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	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
08	1984 X	240	-0-	-1744	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	840 X	92	-0-	-748	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93 X	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	240 X	60	-0-	-180	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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
08	1240	X	909	-0-	-331	-0-	36	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1055	-0-	-278	-0-	43	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	1049	-0-	-241	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	837	-0-	-837	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	713	-0-	-961	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-

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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	32	26	1			35
							35	9									
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	276	3	Y	60	24	1			71
							66	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	39	34	1			76
							43	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	35	38	1			73
							39	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	66	119	1			20
							73	9									
*01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	132	50	1			102
							145	9									

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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			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
08	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	X	243	-0-	-98	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					1
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	24	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	434	X	270	-0-	-164	-0-	17	1	251	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

08	806	N	53	-0-	-753	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	16	1	420	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

08	496	N	322	-0-	-174	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
*01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	992	X	676	-0-	-316	-0-	43	1	632	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	48	1	764	3	Y	1					2
							1	9									
10	837	X	470	-0-	-367	-0-	34	1	435	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	837	X	768	-0-	-69	-0-	53	1	714	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	837	X	573	-0-	-264	-0-	36	1	535	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

08	1209	X	593	-0-	-616	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	781	-0-	-59	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	755	-0-	-113	-0-	31	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	730	-0-	-110	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	619	-0-	-187	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	626	-0-	-180	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	1					2
							1	9									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					2
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1					3
							1	9									
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	6	1	131	3	Y	1					4
							1	9									

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

08	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	376	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	22	1	543	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	464	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	382	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
01	589	X	497	-0-	-92	-0-	22	1	465	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

08	992	X	702	-0-	-290	-0-	27	1	666	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	780	X	776	-0-	-4	-0-	35	1	729	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	31	1	595	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	868	X	599	-0-	-269	-0-	26	1	561	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

08	868	N	627	-0-	-241	-0-	24	1	592	3	Y	10					38
							11	9									
09	840	N	282	-0-	-558	-0-	11	1	269	3	Y	2					40
							2	9									
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	31	1	711	3	Y	6	32	1			14
							7	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	2					16
							2	9									
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	212	3	Y	4					20
							4	9									
01	744	X	434	-0-	-310	-0-	19	1	406	3	Y	8	19	1			9
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	T. A.	316	-0-	316	649	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	1086 X	437	-0-	-649	-0-	18	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1410 X	3	-0-	-1407	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	434 X	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	35	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	780 X	578	-0-	-202	-0-	21	1	554	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	837 X	651	-0-	-186	-0-	26	1	623	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	810 X	782	-0-	-28	-0-	31	1	748	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	837 X	831	-0-	-6	-0-	40	1	790	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	651 X	369	-0-	-282	-0-	22	1	319	3	Y	25	24	1			12
						28	9									
09	630 X	326	-0-	-304	-0-	11	1	282	3	Y	30	12	1			30
						33	9									
10	558 X	116	-0-	-442	-0-	4	1	97	3	Y	14	35	1			9
						15	9									
11	540 X	338	-0-	-202	-0-	12	1	289	3	Y	34	9	1			34
						37	9									
12	558 X	47	-0-	-511	-0-	2	1	42	3	Y	3	29	1			8
						3	9									
*01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	42	37	1			13
						46	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	123	-0-	-249	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	189	-0-	-171	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-

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
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.		98	-0-	98	98	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
*01	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					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
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-	53	1	790	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	44	1	571	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	43	1	636	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	837	X	761	-0-	-76	-0-	47	1	707	3	Y	6	2	1			5
							7	9									

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
08	496	X	184	-0-	-312	-0-	11	1	156	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
09	270	X	228	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	27	7	1			27
							30	9									
10	279	X	120	-0-	-159	-0-	4	1	98	3	Y	16	33	1			10
							18	9									
11	270	X	176	-0-	-94	-0-	6	1	146	3	Y	22	11	1			21
							24	9									
12	248	X	48	-0-	-200	-0-	2	1	43	3	Y	3	18	1			6
							3	9									
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	22	21	1			7
							24	9									

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
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	29	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	53	-0-	-517	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	67	-0-	-708	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	48	-0-	-402	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	1178	X	789	-0-	-389	-0-	51	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	X	1090	-0-	-50	-0-	40	1	1048	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1178	X	490	-0-	-688	-0-	19	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1140	X	912	-0-	-228	-0-	36	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	X	531	-0-	-585	-0-	26	1	504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	7					20
							8	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	22					42
							24	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	3	Y	17	27	1			32
							19	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	3	Y	16					48
							18	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	Y	12					60
							13	9									
01	1147	X	713	-0-	-434	-0-	31	1	664	3	Y	16					76
							18	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

08	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	25	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	430	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	420	N	178	-0-	-242	-0-	10	1	164	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	6	3	1			9
							7	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	7	18	1			2
							8	9									
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	36	1	543	3	Y	8	4	1			6
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	919	-0-	-476	-0-	58	1	854	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
09	1350	X	1003	-0-	-347	-0-	58	1	933	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
10	1395	X	869	-0-	-526	-0-	62	1	798	3	Y	8	6	1			15
							9	9									
11	1290	X	971	-0-	-319	-0-	61	1	903	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
12	1240	X	912	-0-	-328	-0-	62	1	836	3	Y	13	23	1			4
							14	9									
01	1023	X	979	-0-	-44	-0-	60	1	891	3	Y	25	10	1			19
							28	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

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
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	17	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	930	X	751	-0-	-179	-0-	28	1	715	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	961	X	376	-0-	-585	-0-	15	1	353	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	930	X	810	-0-	-120	-0-	37	1	767	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	21	1	397	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	775	X	684	-0-	-91	-0-	30	1	647	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	983	-0-	-195	-0-	60	1	884	3	Y	35	31	1			38
							39	9									
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	Y	74	26	1			86
							81	9									
10	1333	X	523	-0-	-810	-0-	35	1	457	3	Y	28	41	1			73
							31	9									
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	66	1	979	3	Y	35	37	1			71
							39	9									
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	3	Y	46	103	1			14
							51	9									
*01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	Y	88	34	1			68
							97	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					1
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	X	222	-0-	-181	-0-	14	1	207	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	26	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1240	N	421	-0-	-819	-0-	20	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1240	X	262	-0-	-978	-0-	11	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

08	651 N	477	-0-	-174	-0-	30	1	443	3	Y	4	4	1			4
						4	9									
09	600 N	56	-0-	-544	-0-	3	1	43	3	Y	9	3	1			10
						10	9									
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1031	3	Y	4	5	1			9
						4	9									
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	Y	4	4	1			9
						4	9									
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	5	12	1			2
						6	9									
01	1116 X	787	-0-	-329	-0-	49	1	727	3	Y	10	4	1			8
						11	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

08	2697 X	251	-0-	-2446	-0-	10	1	239	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	2310 X	1998	-0-	-312	-0-	76	1	1919	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	2387 X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1658	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	2310 X	424	-0-	-1886	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	2077 X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

08	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	6270 X	4309	-0-	-1961	-0-	254	1	4048	3	Y	6					6
						7	9									
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	4464 X	2089	-0-	-2375	-0-	144	1	1943	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	4464 X	979	-0-	-3485	-0-	61	1	917	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

08	279 N	223	-0-	-56	-0-	20	1	197	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	17	1	218	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	8	8	1			3
						9	9									
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	14	11	1			6
						15	9									
*01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	22	18	1			10
						24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	8	1	192	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	3	3	2	9	Y	2	5	1			1
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	8	1	180	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

08	1240	N	903	-0-	-337	-0-	57	1	842	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	34	1	542	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	86	1	1119	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	76	1	1125	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1047	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
01	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1048	3	Y	14	6	1			11
							15	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 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
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	840	X	190	-0-	-650	-0-	11	1	176	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	1085	X	880	-0-	-205	-0-	63	1	814	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	1050	X	698	-0-	-352	-0-	44	1	648	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
12	1085	X	656	-0-	-429	-0-	45	1	604	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
01	930	X	635	-0-	-295	-0-	39	1	588	3	Y	7	3	1			6
							8	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

08	1116	X	292	-0-	-824	-0-	10	1	246	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	44	38	1			15
							48	9									
10	806	X	463	-0-	-343	-0-	17	1	390	3	Y	51	61	1			5
							56	9									
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2100	3	Y	39	32	1			12
							43	9									
12	1147	X	517	-0-	-630	-0-	24	1	457	3	Y	33	41	1			4
							36	9									
01	1147	X	391	-0-	-756	-0-	15	1	324	3	Y	47	46	1			5
							52	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

08	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	96	1	2319	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3060	X	1061	-0-	-1999	-0-	40	1	1019	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	3162	X	2251	-0-	-911	-0-	92	1	2148	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3060	X	912	-0-	-2148	-0-	41	1	865	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3131	X	1189	-0-	-1942	-0-	59	1	1126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2418	X	532	-0-	-1886	-0-	24	1	505	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

08	558	N	408	-0-	-150	-0-	25	1	358	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	11	1			3
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

08	1302 X	1020	-0-	-282	-0-	63	1	924	3	Y	30	37	1			35
						33	9									
09	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1105	3	Y	58	23	1			70
						64	9									
10	1302 X	1241	-0-	-61	-0-	86	1	1116	3	Y	35	33	1			72
						39	9									
11	1260 X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1064	3	Y	44	36	1			80
						48	9									
12	1271 X	1096	-0-	-175	-0-	72	1	965	3	Y	54	116	1			18
						59	9									
01	1271 X	1213	-0-	-58	-0-	69	1	1036	3	Y	98	39	1			77
						108	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

08	7161 X	5017	-0-	-2144	-0-	317	1	4682	3	Y	16	23	1			20
						18	9									
09	6930 X	6556	-0-	-374	-0-	386	1	6151	3	Y	17	13	1			24
						19	9									
10	7161 X	6681	-0-	-480	-0-	479	1	6195	3	Y	6	11	1			19
						7	9									
11	6720 X	6433	-0-	-287	-0-	405	1	6018	3	Y	9	9	1			19
						10	9									
12	6789 X	6154	-0-	-635	-0-	425	1	5719	3	Y	9	24	1			4
						10	9									
01	6789 X	6226	-0-	-563	-0-	391	1	5829	3	Y	5	4	1			5
						6	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

08	527 X	307	-0-	-220	-0-	27	1	261	3	Y	17	18	1			7
						19	9									
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	32	24	1			15
						35	9									
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	77	1	837	3	Y	61	56	1			20
						1	4	67	9							
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	30	39	1			11
						33	9									
12	682 X	625	-0-	-57	-0-	53	1	540	3	Y	29	28	1			12
						32	9									
01	992 X	771	-0-	-221	-0-	63	1	664	3	Y	40	34	1			18
						44	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	527	X	369	-0-	-158	-0-	14	1	347	3	Y	7					17
							8	9									
09	420	X	267	-0-	-153	-0-	10	1	244	3	Y	12					29
							13	9									
10	465	X	415	-0-	-50	-0-	17	1	389	3	Y	8	18	1			19
							9	9									
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	5					24
							6	9									
12	465	X	338	-0-	-127	-0-	17	1	317	3	Y	4					28
							4	9									
01	403	X	319	-0-	-84	-0-	14	1	302	3	Y	3					31
							3	9									

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
08	1178	X	979	-0-	-199	-0-	62	1	911	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	1140	X	973	-0-	-167	-0-	57	1	908	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
10	1178	X	1079	-0-	-99	-0-	77	1	996	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	943	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
12	992	X	935	-0-	-57	-0-	64	1	862	3	Y	8	16	1			3
							9	9									
*01	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	12	5	1			10
							13	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
08	4092	X	2569	-0-	-1523	-0-	163	1	2404	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	210	1	3356	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
10	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	238	1	3074	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	201	1	2984	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	235	1	3165	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	210	1	3136	3	Y	5	2	1			5
							6	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	16	1			114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	16	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1			107

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	6200 X	4215	-0-	-1985	-0-	622	1	3480	3	Y	-0-					-0-
						113	4									
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	668	1	5607	3	Y	26	20	1			6
						48	4	29	9							
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	406	1	5963	3	Y	-0-	6	1			-0-
						65	4									
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	447	1	4933	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
12	6572 X	5312	-0-	-1260	-0-	744	1	4564	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	6572 X	5432	-0-	-1140	-0-	563	1	4869	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

08	5053 X	3498	-0-	-1555	-0-	222	1	3276	3	Y	-0-					-0-
09	4890 X	4374	-0-	-516	-0-	258	1	4116	3	Y	-0-					-0-
10	4960 X	4737	-0-	-223	-0-	340	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	4800 X	4315	-0-	-485	-0-	272	1	4043	3	Y	-0-					-0-
12	4557 X	4324	-0-	-233	-0-	299	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4743 X	4394	-0-	-349	-0-	276	1	4118	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

08	7006 X	4719	-0-	-2287	-0-	298	1	4403	3	Y	16	19	1			19
						18	9									
09	6780 X	6056	-0-	-724	-0-	356	1	5680	3	Y	18	12	1			25
						20	9									
10	7006 X	6368	-0-	-638	-0-	456	1	5898	3	Y	13	12	1			26
						14	9									
11	6510 X	5914	-0-	-596	-0-	373	1	5534	3	Y	6	13	1			19
						7	9									
12	6386 X	5520	-0-	-866	-0-	381	1	5129	3	Y	9	25	1			3
						10	9									
01	6355 X	5719	-0-	-636	-0-	359	1	5356	3	Y	4	4	1			3
						4	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

08	7936 X	6252	-0-	-1684	-0-	920	1	5148	3	Y	15	18	1			3
						167	4	17	9							
09	7680 X	5343	-0-	-2337	-0-	564	1	4732	3	Y	5	6	1			2
						41	4	6	9							
10	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	564	1	8283	3	Y	9	9	1			2
						90	4	10	9							
11	7710 X	7100	-0-	-610	-0-	587	1	6475	3	Y	4	4	1			2
						34	4	4	9							
12	7967 X	7450	-0-	-517	-0-	1042	1	6392	3	Y	9	8	1			3
						6	4	10	9							
01	8959 X	7054	-0-	-1905	-0-	699	1	6043	3	Y	284	225	1			62
						312	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1994	-0-	-765	-0-	221	1	1674	3	Y	80	83	1			17
							11	4	88	9							
09	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	209	1	2120	3	Y	59	58	1			18
							44	4	65	9							
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	368	1	2326	3	Y	80	72	1			26
							24	4	88	9							
11	2550	X	2281	-0-	-269	-0-	262	1	1924	3	Y	75	82	1			19
							12	4	83	9							
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	307	1	2209	3	Y	96	91	1			24
							32	4	106	9							
01	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	279	1	1866	3	Y	89	87	1			26
							27	4	98	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

08	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3491	3	29	9	N	26					111
09	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	4788	3	11	9	N	10					121
10	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	4799	3	43	9	N	39					160
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4685	3	52	9	N	47	179	1			28
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					28
01	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	3			N	-0-					28

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

08	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	187	1	1048	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	109	1	915	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	99	1	1454	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1581	X	1277	-0-	-304	-0-	132	1	1145	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	319	1	4715	3	Y	28					29
							31	9									
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	327	1	5221	3	Y	-0-	19	1			10
10	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	382	1	4937	3	Y	-0-	4	1			6
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	375	1	5572	3	Y	-0-	2	1			4
12	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	287	1	3866	3	Y	-0-	3	1			1
01	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	280	1	4186	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	588	1	3292	3	Y	-0-					1
							107	4									
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	550	1	4617	3	Y	-0-					1
							40	4									
10	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	330	1	4851	3	Y	-0-					1
							53	4									
11	5010	X	4525	-0-	-485	-0-	375	1	4129	3	Y	-0-					1
							21	4									
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	658	1	4035	3	Y	-0-					1
							3	4									
01	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	440	1	3804	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

08	17608	X	11220	-0-	-6388	-0-	711	1	10509	3	Y	-0-					2
09	17040	X	12410	-0-	-4630	-0-	732	1	11678	3	Y	-0-					2
10	17608	X	15151	-0-	-2457	-0-	1087	1	14064	3	Y	-0-					2
11	15870	X	13365	-0-	-2505	-0-	843	1	12508	3	Y	13					15
							14	9									
12	16399	X	13980	-0-	-2419	-0-	968	1	13012	3	Y	-0-	13	1			2
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	813	1	12132	3	Y	-0-					2

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

08	12431	X	7874	-0-	-4557	-0-	499	1	7375	3	Y	-0-	4	1			6
09	12030	X	9727	-0-	-2303	-0-	574	1	9153	3	Y	-0-					6
10	12431	X	12220	-0-	-211	-0-	877	1	11343	3	Y	-0-					6
11	11790	X	11357	-0-	-433	-0-	717	1	10640	3	Y	-0-					6
12	11563	X	9900	-0-	-1663	-0-	685	1	9215	3	Y	-0-					6
01	12214	X	10260	-0-	-1954	-0-	644	1	9616	3	Y	-0-					6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

08	5270	X	523	-0-	-4747	-0-	75	1	420	3	Y	13	182	1			3
							14	4	14	9							
09	5100	X	1723	-0-	-3377	-0-	158	1	1319	3	Y	214	167	1			50
							11	4	235	9							
10	5766	X	3427	-0-	-2339	-0-	198	1	2894	3	Y	276	282	1			44
							31	4	304	9							
11	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	303	1	3336	3	Y	422	355	1			111
							17	4	464	9							
12	5766	X	3284	-0-	-2482	-0-	422	1	2587	3	Y	248	291	1			68
							2	4	273	9							
*01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	359	1	3107	3	Y	294	297	1			65
							323	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

08	9455	X	6548	-0-	-2907	-0-	9	1	6519	3	N	18	33	1			20
							20	9									
09	9150	X	5722	-0-	-3428	-0-	38	1	5659	3	N	23					43
							25	9									
10	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8212	3	14	9	N	13	32	1			24
11	8160	X	7768	-0-	-392	-0-	2	1	7602	3	N	149					173
							164	9									
12	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	5	1	7647	3	N	8	169	1			12
							9	9									
01	8215	X	8166	-0-	-49	-0-	1	1	8097	3	N	62	31	1			43
							68	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

08	5084 X	4417	-0-	-667	-0-	652	1	3647	3	Y	-0-					2
						118	4									
09	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	514	1	4309	3	Y	13	10	1			5
						37	4	14	9							
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	365	1	5351	3	Y	-0-	3	1			2
						58	4									
11	5340 X	5222	-0-	-118	-0-	430	1	4744	3	Y	21	16	1			7
						25	4	23	9							
12	5518 X	4368	-0-	-1150	-0-	612	1	3753	3	Y	-0-	5	1			2
						3	4									
01	5766 X	3760	-0-	-2006	-0-	390	1	3370	3	Y	-0-					2

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

08	3906 X	2025	-0-	-1881	-0-	277	1	1551	3	Y	134	225	1			19
						50	4	147	9							
09	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	357	1	2996	3	Y	180	157	1			42
						26	4	198	9							
10	4154 X	2643	-0-	-1511	-0-	141	1	2081	3	Y	362	347	1			57
						23	4	398	9							
11	4020 X	3412	-0-	-608	-0-	259	1	2859	3	Y	254	244	1			67
						15	4	279	9							
12	4154 X	3558	-0-	-596	-0-	457	1	2802	3	Y	270	264	1			73
						2	4	297	9							
01	3689 X	3197	-0-	-492	-0-	318	1	2745	3	Y	122	168	1			27
						134	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

08	8959 X	6316	-0-	-2643	-0-	918	1	5136	3	Y	87	105	1			14
						166	4	96	9							
09	8490 X	8483	-0-	-7	-0-	854	1	7169	3	Y	362	291	1			85
						62	4	398	9							
10	8773 X	8504	-0-	-269	-0-	527	1	7736	3	Y	143	204	1			24
						84	4	157	9							
11	8400 X	8186	-0-	-214	-0-	662	1	7299	3	Y	170	148	1			46
						38	4	187	9							
12	8773 X	7230	-0-	-1543	-0-	994	1	6095	3	Y	124	135	1			35
						5	4	136	9							
01	8773 X	7194	-0-	-1579	-0-	726	1	6273	3	Y	177	172	1			40
						195	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	211	1	1179	3	Y	110	125	1			17
							38	4	121	9							
09	2640	X	2100	-0-	-540	-0-	194	1	1628	3	Y	240	200	1			57
							14	4	264	9							
10	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	110	1	1604	3	Y	207	230	1			34
							17	4	228	9							
11	2040	X	1657	-0-	-383	-0-	120	1	1325	3	Y	186	170	1			50
							7	4	205	9							
12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	214	1	1312	3	Y	215	206	1			59
							1	4	237	9							
01	2170	X	1254	-0-	-916	-0-	92	1	793	3	Y	335	320	1			74
							369	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 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
08	9579	X	7820	-0-	-1759	-0-	10	1	7680	3	N	118	153	1			88
							130	9									
09	9270	X	8077	-0-	-1193	-0-	53	1	7923	3	N	92					180
							101	9									
10	8494	X	7257	-0-	-1237	-0-	7162	3	95	9	N	86	156	1			110
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	2	1	9525	3	N	26					136
							29	9									
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	6	1	8772	3	N	149	195	1			90
							164	9									
*01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1	1	10117	3	N	147	148	1			89
							162	9									

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
08	8556	X	3410	-0-	-5146	-0-	377	1	2853	3	Y	146	117	1			37
							19	4	161	9							
09	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	331	1	3355	3	Y	115	112	1			40
							69	4	127	9							
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	430	1	2714	3	Y	156	141	1			55
							27	4	172	9							
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	582	1	4280	3	Y	164	174	1			45
							28	4	180	9							
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	560	1	4023	3	Y	121	130	1			36
							57	4	133	9							
*01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	798	1	5344	3	Y	127	120	1			43
							79	4	140	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	293	-0-	-110	-0-	27	1	264	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	390	X	229	-0-	-161	-0-	16	1	211	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	403	X	327	-0-	-76	-0-	28	1	295	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	390	X	339	-0-	-51	-0-	33	1	301	3	N	4	4	1			1
							1	4	4	9							
*12	403	X	295	-0-	-108	-0-	26	1	266	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	4	3	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 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
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	331	3	N	12	12	1			6
							13	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	25	24	1			7
							28	9									
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	35	1	375	3	N	22	22	1			7
							24	9									
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	24	1	215	3	N	15	17	1			5
							17	9									
*12	496	N	376	-0-	-120	-0-	32	1	329	3	N	14	15	1			4
							15	9									
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	22	18	1			8
							24	9									

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-					4
09	14B2	EXT	869	-0-	869	1260	869	3			N	-0-					4
10	14B2	EXT	598	-0-	598	1858	598	3			N	-0-					4
11	1858	X	-0-	-0-	-1858	-0-					N	-0-					4
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					4
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					4

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
10	14B2	EXT	175	-0-	175	630	175	3			N	-0-					85
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				N	-0-			43
09	14B2 EXT	584	-0-	584	867	584	3		N	-0-			43
10	14B2 EXT	281	-0-	281	1148	281	3		N	-0-			43
11	1328 X	180	-0-	-1148	-0-	180	3		N	-0-			43
12	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3		N	-0-			43
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3		N	-0-			43

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656				N	-0-			98
09	14B DENY	507	-0-	507	1163	507	3		N	-0-			98
10	14B DENY	70	-0-	70	1233	70	3		N	-0-			98
11	14B DENY	633	-0-	633	1866	633	3		N	-0-			98
12	14B DENY	2031	-0-	2031	3897	2031	3		N	-0-			98
01	14B DENY	1387	-0-	1387	5284	1387	3		N	-0-			98

WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	123	1	910	3	N	14					166
						15	9									
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1394	3	N	23	178	1			11
						25	9									
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	235	1	2194	3	N	38					49
						42	9									
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	192	1	1793	3	N	30					79
						33	9									
12	930 N	544	-0-	-386	-0-	56	1	481	3	N	6					85
						7	9									
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	24					109
						26	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

08	3379 X	1623	-0-	-1756	-0-	531	1	1092	3	N	-0-					30
09	3270 X	1212	-0-	-2058	-0-	316	1	896	3	N	-0-					30
10	3379 X	1666	-0-	-1713	-0-	467	1	1199	3	N	-0-					30
11	2610 X	1693	-0-	-917	-0-	393	1	1300	3	N	-0-					30
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	515	1	1866	3	N	-0-					30
*01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	336	1	1392	3	N	10					40
						11	9									

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	620	1	1276	3	N	2					37
						2	9									
09	1530 X	680	-0-	-850	-0-	174	1	495	3	N	10					47
						11	9									
10	1178 X	599	-0-	-579	-0-	165	1	423	3	N	10					57
						11	9									
11	1830 X	911	-0-	-919	-0-	211	1	700	3	N	-0-					57
12	1891 X	710	-0-	-1181	-0-	153	1	554	3	N	3					60
						3	9									
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	691	3	N	38					98
						42	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

08	3503 X	714	-0-	-2789	-0-	219	1	451	3	N	40					132
						44	9									
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1028	1	2917	3	N	248	186	1			194
						273	9									
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	904	1	2313	3	N	202	368	1			28
						222	9									
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	909	1	3010	3	N	222					250
						244	9									
12	4371 X	3936	-0-	-435	-0-	805	1	2911	3	N	200	364	1			86
						220	9									
*01	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	976	1	4047	3	N	159	182	1			63
						175	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	860	1	1768	3	N	27					105
							30	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	642	1	1823	3	N	57					162
							63	9									
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	696	1	1783	3	N	44	184	1			22
							48	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	718	1	2378	3	N	8					30
							9	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	758	1	2746	3	N	22					52
							24	9									
*01	3100	N	3950	-0-	850	850	753	1	3123	3	N	67					119
							74	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1936	2	28	9	Y	25					223
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	Y	22	176	1			69
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					100
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2480	2	35	9	Y	32					132
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2289	2	44	9	Y	40					172
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2348	2	43	9	Y	39					211

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	550	3	Y	28	38	1			8
							31	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	436	3	Y	24					32
							26	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	23	47	1			8
							25	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	127	1	593	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	133	1	656	3	Y	42	32	1			23
							46	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					18
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					18
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					18
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					18
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					18
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					18

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	49	1	286	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	277	-0-	-436	-0-	277	3			Y	-0-					27
09	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	3			Y	-0-					27
10	992 N	434	-0-	-558	-0-	434	3			Y	-0-					27
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					28
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					28
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					28

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

08	1519 N	934	-0-	-585	-0-	886	3	48	9	Y	44					77
09	1350 N	973	-0-	-377	-0-	29	1	915	3	Y	26	49	1			54
						29	9									
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	224	1	1187	3	Y	27	32	1			49
						30	9									
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	212	1	1029	3	Y	28	34	1			43
						31	9									
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	180	1	992	3	Y	25	30	1			38
						28	9									
01	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	224	1	908	3	Y	38	31	1			45
						42	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
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	10					10
							11	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	36	1	166	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	Y	20	19	1			10
							22	9									
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	14	15	1			9
							15	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					23
09	1200	N	775	-0-	-425	-0-	774	3	1	9	Y	1					24
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			Y	-0-					24
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					24
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					24

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					15
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	587	3	1	9	Y	1					16
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			Y	-0-					16
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			Y	-0-					16
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					16
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					60
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					61
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					61
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					62
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					62
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					62

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					19
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					19
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					19
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1415	3	1	9	Y	1					20
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					20
01	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1350	3			Y	-0-					20

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			Y	-0-					17
09	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3			Y	-0-					17
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					17
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					17
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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-
*12	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	104	-0-	104	209	104	1			N	-0-				-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	101	-0-	101	209	101	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	5	5	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	1	5	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 27HR RRCID -> 273038 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	558	-0-	-0-	-0-	7 1 155 9	396 3	Y	141	136 0		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	1 1	15 8	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	4					13
							4	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	174	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					4
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					4
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	8					12
							9	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	20	1	8			55
							22	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	683	3	Y	-0-	46	1			9
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	7					16
							8	9									
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	344	3	11	9	Y	10					26
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	144	1	534	3	Y	11					37
							12	9									
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	543	3	Y	27	1	8			63
							30	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	31	-0-	31	57	2	1	29	3	Y	-0-					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	3	Y	-0-					-0-
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 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
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					1
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
*12	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-			42
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-			42
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-			42
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	1			43
						1	9							
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-			43
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	14			57
						15	9							

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	158	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	143	3	Y	4					4
							4	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	97	3	Y	6					7
							7	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	5					12
							6	9									
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					12

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	104	3	Y	4					4
							4	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	376	1	1853	3	Y	1					4
							1	9									
09	2640	X	1296	-0-	-1344	-0-	175	1	1121	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	38	1	1615	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	283	1	1051	3	Y	1					1
							1	9									
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	287	1	1587	3	Y	1					2
							1	9									

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		36
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		39
01 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

08	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	N	8					51
							18	3	9	9							
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					51
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					51
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	16					67
							18	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					67
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					67

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	Y	1					34
							775	3	1	9							
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					34
10	1178	N	880	-0-	-298	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					34
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	44	1	829	2	Y	2	31	1			5
							2	9									
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	52	1	985	2	Y	4					9
							4	9									
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	41	1	783	2	Y	4					13
							4	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 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
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					18
							356	3									
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					18
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					18
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	2					5
							2	9									
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	23	1	433	2	Y	2					7
							2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	2					20
							687	3	2	9							
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					20
10	930	N	609	-0-	-321	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					20
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	33	1	624	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	41	1	786	2	Y	3					6
							3	9									
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	3					9
							3	9									

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
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	Y	1					25
							450	3	1	9							
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					25
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					25
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	3					7
							3	9									
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					10
							3	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	154	2	Y	1					22
							378	3	1	9							
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					22
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					22
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					6
							3	9									
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	2					8
							2	9									

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
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	36	1	199	2	Y	1					27
							486	3	1	9							
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					27
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					27
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	1	24	1			4
							1	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	3					7
							3	9									
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	3					10
							3	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
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					76
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			Y	-0-	74	1			2
10	961	N	33	-0-	-928	-0-	33	2			Y	-0-					2
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					63
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	397	2	12	9	Y	11	41	1			33
10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			Y	-0-					33
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	Y	4					37
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					37
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	147	2	17	9	Y	15					52

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
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	138	1	457	2	Y	-0-					29
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	141	1	457	2	Y	1					30
							1	9									
10	620	N	44	-0-	-576	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					30
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	2	Y	-0-					30
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	4					34
							4	9									
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	560	2	Y	3					37
							3	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	104	1	345	2	Y	1					29
						1	9									
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	138	1	449	2	Y	1					30
						1	9									
10	744 N	29	-0-	-715	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					30
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	160	1	597	2	Y	-0-					30
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	125	1	471	2	Y	3					33
						3	9									
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	139	1	440	2	Y	3					36
						3	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					62
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-	60	1			2
10	899 N	40	-0-	-859	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	37	1	204	2	Y	1					25
						498	3	1	9							
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					25
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					25
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	1	22	1			4
						1	9									
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	2					6
						2	9									
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	29	1	559	2	Y	3					9
						3	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	182	2	N	-0-					1
						517	3									
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	97	1	523	2	N	-0-					1
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	114	1	541	2	N	-0-					1
11	750 N	619	-0-	-131	-0-	102	1	517	2	N	-0-					1
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	N	-0-					1
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	696	-0-	-79	-0-	57	1	166	2	Y	-0-					-0-
						473	3									
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	101	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	131	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	122	1	578	2	Y	-0-					-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	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
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-					-0-
							457	3									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	100	1	509	2	N	-0-					-0-
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	102	1	483	2	N	-0-					-0-
01	775	N	76	-0-	-699	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

08	806	N	771	-0-	-35	-0-	64	1	184	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	452	-0-	-385	-0-	78	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	354	-0-	-396	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	Y	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

08	713	N	687	-0-	-26	-0-	57	1	164	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	141	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	107	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	97	1	537	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	108	1	311	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	252	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	214	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	230	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	187	1	1036	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	99	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
							359	3									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	78	1	420	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	80	1	405	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	94	1	446	2	N	-0-					-0-
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	N	7					184
							534	3	8	9							
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	114	1	530	2	N	-0-					184
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	142	1	676	2	N	1					185
							1	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	120	1	608	2	N	-0-					185
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	703	2	N	2	170	1			17
							2	9									
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	108	1	596	2	N	-0-					17

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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	34					52
							138	3	37	9							
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	2	N	-0-					52
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	28	1	134	2	N	10					62
							11	9									
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	25	1	126	2	N	3					65
							3	9									
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	25	1	120	2	N	2					67
							2	9									
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					67

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
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	30					68
							474	3	33	9							
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	100	1	538	2	N	-0-					68
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	678	2	N	2					70
							2	9									
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	106	1	539	2	N	2					72
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	121	1	574	2	N	-0-					72
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	87	1	482	2	N	1					73
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-			-0-
							498	3							
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	107	1	578	2	N	-0-			-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	122	1	580	2	N	-0-			-0-
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	101	1	514	2	N	-0-			-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	116	1	549	2	N	-0-			-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	106	1	588	2	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	246	2	N	-0-			-0-
							701	3							
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	153	1	824	2	N	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	194	1	925	2	N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	167	1	846	2	N	-0-			-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	207	1	982	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	158	1	871	2	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	Y	-0-			2
							504	3							
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	Y	-0-			2
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	Y	-0-			2
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	Y	-0-			2
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	52	1	244	2	Y	-0-			2
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	-0-			2

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
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-			8
							405	3							
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	555	2	Y	-0-			8
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-			8
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	521	2	Y	-0-			8
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	106	1	504	2	Y	-0-			8
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-			8

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
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	55	1	158	2	Y	-0-			1
							448	3							
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	106	1	570	2	Y	-0-			1
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	128	1	610	2	Y	-0-			1
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	98	1	494	2	Y	-0-			1
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	120	1	568	2	Y	-0-			1
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	Y	-0-			1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	47	1	137	2	Y	-0-					2
						390	3									
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	84	1	454	2	Y	-0-					2
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-					2
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	92	1	466	2	Y	-0-					2
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	2	Y	-0-					2
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	73	1	401	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

08	372 N	267	-0-	-105	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					1
						181	3									
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	Y	-0-					1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					1
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	2	Y	-0-					1
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	46	1	256	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1953 #	183	-0-	-1770	-0-	183	2			N	-0-					85
09	1890 #	899	-0-	-991	-0-	899	2			N	-0-					85
10	1736 #	920	-0-	-816	-0-	920	2			N	-0-					85
11	1050 #	128	-0-	-922	-0-	128	2			N	-0-					85
12	1023 #	182	-0-	-841	-0-	182	2			N	-0-					85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

08	2449	X	463	-0-	-1986	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3		N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-					-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	1		N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-					-0-
01	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

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
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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

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
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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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 #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	N	-0-			-0-
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-			-0-
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	N	-0-			-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	-0-			-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	N	-0-			-0-
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1384	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

08	620 X	588	-0-	-32	-0-	42	1	546	2	N	-0-			-0-
09	660 X	568	-0-	-92	-0-	41	1	527	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	507	-0-	-1260	-0-	38	1	469	2	N	-0-			-0-
11	1710 X	392	-0-	-1318	-0-	28	1	364	2	N	-0-			-0-
12	1767 X	996	-0-	-771	-0-	70	1	926	2	N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	5425 #	4671	-0-	-754	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
09	6946	6503	-0-	-443	-0-	6503	2	N	-0-			-0-
10	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
11	4530 #	4259	-0-	-271	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
12	6262	4186	-0-	-2076	-0-	4186	2	N	-0-			-0-
01	6262	4025	-0-	-2237	-0-	4025	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

01	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

08	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420 N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	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 #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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

08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	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

08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	1483	-0-	-577	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			N	-0-					-0-
*01	1623	X	1319	-0-	-304	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 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
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			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
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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 #: 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
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	874	-0-	-716	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	662	-0-	-1108	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

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
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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 #: 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
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	510 N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	496 N	180	-0-	-316	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	480 N	171	-0-	-309	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	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

08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294	1	2446	3	Y	-0-					-0-
09	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	289	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	267	1	2223	3	Y	-0-					-0-
11	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	285	1	2376	3	Y	-0-					-0-
12	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	294	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	284	1	2370	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

08	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	126	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	106	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
*01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

08	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	181	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1209 #	710	-0-	-499	-0-	76	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	1590 #	661	-0-	-929	-0-	71	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	775 #	687	-0-	-88	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
*01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	4052	-0-	4052	10450	434	1	3618	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3193	-0-	3193	13643	342	1	2851	3	Y	-0-			-0-
10	11150	1818	-0-	-9332	4311	195	1	1623	3	Y	-0-			-0-
11	7642 R	3331	-0-	-4311	-0-	357	1	2974	3	Y	-0-			-0-
12	3782 #	2964	-0-	-818	-0-	318	1	2646	3	Y	-0-			-0-
01	3782 #	3338	-0-	-444	-0-	358	1	2980	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	Y	-0-			-0-
09	539 R	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-			-0-
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	3	Y	-0-			-0-
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	Y	-0-			-0-
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	95	1	793	3	Y	-0-			-0-
*01	810 R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

08	403 #	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	3	Y	-0-			-0-
09	390 #	295	-0-	-95	-0-	32	1	263	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	324	-0-	-79	-0-	35	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	347	-0-	-43	-0-	37	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-			-0-
*01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	29	1	240	3	N	-0-			-0-
10	279 #	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	N	-0-			-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-			-0-
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-			-0-
*01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	1550 #	1449	-0-	-101	-0-	87	1	1362	2	N	-0-		-0-
09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	84	1	1317	2	N	-0-		-0-
10	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	N	-0-		-0-
11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	89	1	1396	2	N	-0-		-0-
12	1457 #	1032	-0-	-425	-0-	62	1	970	2	N	-0-		-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1854	2	N	-0-		-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

08	899 N	595	-0-	-304	-0-	595	2			N	-0-		55
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-		55
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-		55
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-		55
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-		55
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	N	2		57

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

08	1364 X	266	-0-	-1098	-0-	266	3			N	-0-		62
09	1320 X	703	-0-	-617	-0-	678	3	25	9	N	23		85
10	1085 X	806	-0-	-279	-0-	784	3	22	9	N	20		105
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	925	3	22	9	N	20		125
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22		147
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	990	3	28	9	N	25		172

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	759	-0-	-512	-0-	759	3			N	-0-					32
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					32
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					32
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					32
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					32
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	8			32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	275	1	229	2	N	-0-					7
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	275	1	273	2	N	-0-					7
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	330	1	224	2	N	-0-					7
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	275	1	247	2	N	-0-					7
12	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	2			N	-0-					7
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10199 X	619	-0-	-9580	-0-	376	1	193	2	N	45	1	8			133
						50	9									
09	9870 X	7520	-0-	-2350	-0-	366	1	6398	2	N	687	532	1	31	8	257
						756	9									
10	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	504	1	10217	2	N	936	1079	1	8	8	106
						1030	9									
11	9870 X	9318	-0-	-552	-0-	521	1	8174	2	N	566	342	1	2	8	328
						623	9									
12	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	535	1	7146	2	N	496	739	1	7	8	78
						546	9									
01	10199 X	7142	-0-	-3057	-0-	533	1	6091	2	N	471	361	1	15	8	173
						518	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

08	39210 X	39210	-0-	-0-	-0-	863	1	35325	2	N	2747	2866	1	4	8	173
						3022	9									
09	32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	763	1	29631	2	N	2255	1807	1	4	8	617
						2481	9									
10	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	799	1	33233	2	N	2057	2489	1	1	8	184
						2263	9									
11	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	835	1	29174	2	N	2264	2141	1	1	8	306
						2490	9									
12	31775 X	31775	-0-	-0-	-0-	863	1	28488	2	N	2204	2219	1	4	8	287
						2424	9									
*01	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	863	1	27256	2	N	2311	2382	1	7	8	209
						2542	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	220	1	18408	2	Y	1822	1815	1	2	8	117
						2004	9									
09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	194	1	14829	2	Y	1492	1326	1			283
						1641	9									
10	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	200	1	15885	2	Y	1514	1434	1			363
						1665	9									
11	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	214	1	14718	2	Y	1478	1608	1			233
						1626	9									
12	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	209	1	14137	2	Y	1478	1499	1			212
						1626	9									
01	18910 X	16259	-0-	-2651	-0-	447	1	14217	2	Y	1450	1542	1	2	8	118
						1595	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

08	12865 X	12861	-0-	-4	-0-	12360	2	501	9	N	455	489	1	1	8	53
09	12450 X	11036	-0-	-1414	-0-	10573	2	463	9	N	421	155	1			319
10	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	12917	2	524	9	N	476	690	1	1	8	104
11	12450 X	11985	-0-	-465	-0-	11504	2	481	9	N	437	373	1			168
12	12865 X	12745	-0-	-120	-0-	12122	2	623	9	N	566	550	1	1	8	183
01	12865 X	12404	-0-	-461	-0-	11855	2	549	9	N	499	562	1			120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 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
08	9610	X	7395	-0-	-2215	-0-	53	1	6646	2	Y	633	621	1			72
							696	9									
09	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	47	1	6468	2	Y	620	524	1			168
							682	9									
10	9610	X	8308	-0-	-1302	-0-	54	1	7441	2	Y	739	694	1			213
							813	9									
11	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	58	1	7179	2	Y	753	792	1			174
							828	9									
12	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	58	1	7126	2	Y	741	737	1			178
							815	9									
*01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	57	1	7645	2	Y	766	824	1	1	8	119
							843	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

08	7812	X	6252	-0-	-1560	-0-	46	1	5699	2	Y	461	452	1			57
							507	9									
09	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	39	1	5366	2	Y	440	374	1			123
							484	9									
10	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	45	1	6201	2	Y	527	494	1			156
							580	9									
11	7320	X	6410	-0-	-910	-0-	47	1	5774	2	Y	535	564	1			127
							589	9									
12	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	46	1	5610	2	Y	496	498	1			125
							546	9									
01	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	40	1	5406	2	Y	471	515	1			81
							518	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

08	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	369	1	5576	2	N	599	516	1	2	8	176
							659	9									
09	8100	X	6109	-0-	-1991	-0-	399	1	5197	2	N	466	357	1	2	8	283
							513	9									
10	7874	X	6189	-0-	-1685	-0-	363	1	5228	2	N	544	690	1			137
							598	9									
11	7080	X	6616	-0-	-464	-0-	453	1	5529	2	N	576	534	1	1	8	178
							634	9									
12	6975	X	6891	-0-	-84	-0-	498	1	5776	2	N	561	566	1	2	8	171
							617	9									
*01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	538	1	6142	2	N	560	689	1	1	8	41
							616	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

08	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	842	1	18657	2	N	1095	1114	1	8	8	163
							1205	9									
09	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	659	1	15315	2	N	911	675	1	7	8	392
							1002	9									
10	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	813	1	19109	2	N	1061	1233	1	4	8	216
							1167	9									
11	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	738	1	16080	2	N	972	1030	1	1	8	157
							1069	9									
12	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	733	1	15782	2	N	976	759	1	3	8	371
							1074	9									
*01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	693	1	14983	2	N	1000	1104	1	15	8	252
							1100	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 #: 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
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	34	1	5808	2	Y	789	792	1	1	8	18
							868	9									
09	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	29	1	3985	2	Y	693	644	1	1	8	66
							762	9									
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
11	6480	X	4683	-0-	-1797	-0-	45	1	4077	2	Y	510	477	1			33
							561	9									
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	35	1	5970	2	Y	1019	1016	1			36
							1121	9									
*01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	36	1	5358	2	Y	853	862	1			27
							938	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

08	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	215	1	20186	2	N	1267	1397	1	1	8	30
							1394	9									
09	21000	X	19331	-0-	-1669	-0-	186	1	17893	2	N	1138	898	1			270
							1252	9									
10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	207	1	21828	2	N	1430	1608	1			92
							1573	9									
11	21000	X	19826	-0-	-1174	-0-	201	1	18073	2	N	1411	1153	1			350
							1552	9									
12	21700	X	20979	-0-	-721	-0-	217	1	19414	2	N	1225	1278	1	2	8	295
							1348	9									
01	21700	X	21597	-0-	-103	-0-	221	1	19845	2	N	1392	1453	1	3	8	231
							1531	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

08	14384	X	9524	-0-	-4860	-0-	83	1	8979	2	N	420	430	1			72
							462	9									
09	11070	X	8392	-0-	-2678	-0-	96	1	7960	2	N	305	162	1			215
							336	9									
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	105	1	17908	2	N	672	732	1	2	8	153
							739	9									
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	107	1	16763	2	N	573	519	1			207
							630	9									
12	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	100	1	14186	2	N	542	544	1			205
							596	9									
01	17825	X	14046	-0-	-3779	-0-	111	1	13480	2	N	414	514	1			105
							455	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

08	7068	X	4826	-0-	-2242	-0-	35	1	3668	2	Y	1021	1025	1	1	8	21
							1123	9									
09	6840	X	5892	-0-	-948	-0-	34	1	4847	2	Y	919	853	1	1	8	86
							1011	9									
10	7006	X	3147	-0-	-3859	-0-	47	1	2674	2	Y	387	350	1			123
							426	9									
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	102	1	6612	2	Y	1220	1260	1			83
							1342	9									
12	6634	X	6596	-0-	-38	-0-	33	1	5364	2	Y	1090	1135	1			38
							1199	9									
01	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	35	1	4382	2	Y	1010	1018	1			30
							1111	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 #: 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
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	707 1452	1 9	9821	2	N	1320	1406	1	1	8	71
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	644 1293	1 9	9889	2	N	1175	903	1			343
10	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	708 1394	1 9	11109	2	N	1267	1446	1			164
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	746 1295	1 9	11945	2	N	1177	1069	1			272
12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	783 1289	1 9	11254	2	N	1172	1102	1	2	8	340
*01	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	731 1311	1 9	10953	2	N	1192	1300	1	1	8	231

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

08	5239	X	4335	-0-	-904	-0-	53 384	1 9	3898	2	Y	349	362	1			34
09	4800	X	3923	-0-	-877	-0-	42 352	1 9	3529	2	Y	320	256	1			98
10	4960	X	4489	-0-	-471	-0-	48 420	1 9	4021	2	Y	382	398	1			82
11	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	52 421	1 9	3961	2	Y	383	370	1			95
12	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	55 440	1 9	3851	2	Y	400	403	1			92
01	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	48 436	1 9	3844	2	Y	396	424	1			64

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

08	6479	X	5550	-0-	-929	-0-	66 557	1 9	4927	2	Y	506	525	1			48
09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	58 659	1 9	4997	2	Y	599	469	1			178
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	65 659	1 9	5586	2	Y	599	644	1			133
11	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	68 631	1 9	5193	2	Y	574	561	1			146
12	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	74 592	1 9	5183	2	Y	538	555	1			129
01	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	62 638	1 9	5045	2	Y	580	615	1			94

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 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
08	31341	X	26136	-0-	-5205	-0-	235	1	24795	2	N	1005	876	1			243
							1106	9									
09	29430	X	25505	-0-	-3925	-0-	209	1	24297	2	N	908	542	1			609
							999	9									
10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	216	1	28850	2	N	1136	1626	1			119
							1250	9									
11	28980	X	26959	-0-	-2021	-0-	257	1	25479	2	N	1112	1138	1			93
							1223	9									
12	29946	X	27117	-0-	-2829	-0-	203	1	25648	2	N	1151	735	1			509
							1266	9									
01	30318	X	26560	-0-	-3758	-0-	223	1	25105	2	N	1120	1375	1	3	8	251
							1232	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

08	8153	X	6694	-0-	-1459	-0-	57	1	6274	2	N	330	330	1			105
							363	9									
09	7890	X	4524	-0-	-3366	-0-	51	1	4232	2	N	219	179	1			145
							241	9									
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	59	1	10030	2	N	430	525	1	1	8	49
							473	9									
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	76	1	11813	2	N	446	343	1	1	8	151
							491	9									
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	75	1	10672	2	N	434	361	1	1	8	223
							477	9									
01	10571	X	10184	-0-	-387	-0-	78	1	9622	2	N	440	611	1	1	8	51
							484	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

08	6355	X	3825	-0-	-2530	-0-	636	1	2818	2	N	337	367	1	2	8	76
							371	9									
09	5880	X	2971	-0-	-2909	-0-	614	1	2091	2	N	242	163	1			155
							266	9									
10	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	721	1	10374	2	N	1049	1081	1	1	8	122
							1154	9									
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	721	1	7347	2	N	773	849	1	3	8	43
							850	9									
12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	716	1	7219	2	N	757	547	1	3	8	250
							833	9									
*01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	674	1	7309	2	N	734	872	1	7	8	105
							807	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	510	1	6338	2	N	837	876	1	1	8	62
							921	9									
09	12540	X	7670	-0-	-4870	-0-	465	1	6303	2	N	820	538	1			344
							902	9									
10	12958	X	7743	-0-	-5215	-0-	522	1	6271	2	N	864	1090	1	1	8	117
							950	9									
11	12540	X	7234	-0-	-5306	-0-	484	1	5883	2	N	788	727	1	1	8	177
							867	9									
12	7936	X	5238	-0-	-2698	-0-	488	1	3925	2	N	750	554	1			373
							825	9									
01	7936	X	6212	-0-	-1724	-0-	540	1	4793	2	N	799	1045	1	1	8	126
							879	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 #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 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
08	5208	X	3344	-0-	-1864	-0-	672	1	2394	2	N	253	320	1	1	8	61
							278	9									
09	5040	X	3147	-0-	-1893	-0-	694	1	2135	2	N	289	181	1	3	8	166
							318	9									
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	733	1	6485	2	N	539	537	1	1	8	167
							593	9									
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	802	1	5127	2	N	475	520	1			122
							523	9									
12	4495	X	2640	-0-	-1855	-0-	863	1	1494	2	N	257	344	1	1	8	34
							283	9									
01	7812	X	1414	-0-	-6398	-0-	863	1	324	2	N	206	176	1	2	8	62
							227	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

08	21886	X	18869	-0-	-3017	-0-	188	1	17573	2	N	1007	1048	1			36
							1108	9									
09	20910	X	17122	-0-	-3788	-0-	168	1	16050	2	N	822	538	1	1	8	319
							904	9									
10	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	194	1	20341	2	N	1069	1231	1			157
							1176	9									
11	20310	X	19957	-0-	-353	-0-	207	1	18555	2	N	1086	969	1			274
							1195	9									
12	20832	X	19793	-0-	-1039	-0-	205	1	18375	2	N	1103	1116	1			261
							1213	9									
01	21700	X	19469	-0-	-2231	-0-	201	1	18123	2	N	1041	1109	1			193
							1145	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

08	4154	X	163	-0-	-3991	-0-	163	1			N	-0-	127	1			69
09	4020	X	12	-0-	-4008	-0-	12	1			N	-0-					69
10	372	X	275	-0-	-97	-0-	102	1	173	2	N	-0-					69
11	300	X	120	-0-	-180	-0-	33	1	87	2	N	-0-					69
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			69
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

08	7068	X	5911	-0-	-1157	-0-	793	1	4811	2	N	279	403	1	1	8	34
							307	9									
09	6180	X	3083	-0-	-3097	-0-	574	1	2313	2	N	178					212
							196	9									
10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	684	1	9209	2	N	716	883	1			45
							788	9									
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	665	1	6791	2	N	553	543	1	1	8	54
							608	9									
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	731	1	7361	2	N	556	360	1	2	8	248
							612	9									
*01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	759	1	7165	2	N	454	552	1	2	8	148
							499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	314	1	5096	2	N	356	358	1	1	8	79
							392	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	350	1	5123	2	N	426	331	1			174
							469	9									
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	345	1	5029	2	N	447	538	1			83
							492	9									
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	392	1	4440	2	N	431	384	1			130
							474	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	377	1	3896	2	N	419	361	1			188
							461	9									
*01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	400	1	4354	2	N	464	520	1			132
							510	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2679	2	276	9	N	251	292	1	1	8	68
09	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	9792	2	1139	9	N	1035	364	1	48	8	691
10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	14758	2	1845	9	N	1677	2142	1	21	8	205
11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	18403	2	1749	9	N	1590	1250	1	4	8	541
12	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13688	2	1416	9	N	1287	1433	1	8	8	387
*01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10207	2	1088	9	N	989	1078	1	28	8	270

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	36	52	1			61
09	10740	X	116	-0-	-10624	-0-	94	2	22	9	N	20	3	8			78
10	11098	X	5590	-0-	-5508	-0-	4995	2	595	9	N	541	519	1	1	8	99
11	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12266	2	1400	9	N	1273	1282	1			90
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	10102	2	1234	9	N	1122	1107	1	7	8	98
*01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	10352	2	1151	9	N	1046	917	1	17	8	210

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

08	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	1897	2	176	9	N	160	158	1			66
09	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	2327	2	206	9	N	187	148	1	1	8	104
10	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	2289	2	220	9	N	200	162	1			142
11	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	2148	2	208	9	N	189	143	1	1	8	187
12	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2189	2	213	9	N	194	317	1			64
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	1990	2	196	9	N	178	61	1	1	8	180

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1624	2	188	9	N	171	155	1			161
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1584	2	202	9	N	184	178	1	1	8	166
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1641	2	198	9	N	180	138	1			208
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1552	2	198	9	N	180	331	1			57
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1562	2	193	9	N	175					232
01	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1508	2	186	9	N	169	185	1			216

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
08	24738	X	16862	-0-	-7876	-0-	151	1	15922	2	N	717	534	1			321
							789	9									
09	22260	X	16410	-0-	-5850	-0-	134	1	15550	2	N	660	504	1			477
							726	9									
10	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	168	1	22345	2	N	1040	1237	1			280
							1144	9									
11	21390	X	14092	-0-	-7298	-0-	133	1	13229	2	N	664	810	1			134
							730	9									
12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	200	1	25263	2	N	1266	921	1			479
							1393	9									
01	23653	X	21602	-0-	-2051	-0-	180	1	20241	2	N	1074	1315	1			238
							1181	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

08	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	280	1	3411	2	N	381	317	1	1	8	127
							419	9									
09	5370	X	4228	-0-	-1142	-0-	309	1	3487	2	N	393	355	1			165
							432	9									
10	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	373	1	4081	2	N	449	521	1			93
							494	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	388	1	3573	2	N	489	292	1			290
							538	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	N	440	546	1			184
							484	9									
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	387	1	3300	2	N	448	539	1	1	8	92
							493	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

08	3193	X	1286	-0-	-1907	-0-	191	1	758	2	Y	306	304	0	2	8	2
							337	9									
09	3090	X	778	-0-	-2312	-0-	183	1	305	2	Y	264	260	0	3	8	3
							290	9									
10	3193	X	1922	-0-	-1271	-0-	268	1	1106	2	Y	497	489	0	9	1	2
							1	4	547	9							
11	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	271	1	1276	2	Y	469	466	0	2	8	3
							516	9									
12	2573	X	1501	-0-	-1072	-0-	228	1	802	2	Y	428	428	0	1	8	2
							471	9									
01	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	199	1	890	2	Y	408	405	0	1	8	4
							3	4	449	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

08	1612	X	897	-0-	-715	-0-	772	2	125	9	N	114					163
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1421	2	149	9	N	135	165	1	1	8	132
10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2181	2	194	9	N	176	175	1			133
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2226	2	193	9	N	175	164	1			144
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2229	2	190	9	N	173	205	1			112
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2150	2	182	9	N	165	171	1			106

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
08	9548	X	8067	-0-	-1481	-0-	125	1	7037	2	N	823	930	1			134
							905	9									
09	9240	X	8242	-0-	-998	-0-	107	1	7263	2	N	793	536	1			391
							872	9									
10	9548	X	9012	-0-	-536	-0-	124	1	7892	2	N	905	1067	1			229
							996	9									
11	9060	X	7988	-0-	-1072	-0-	120	1	6903	2	N	877	834	1			272
							965	9									
12	9362	X	7722	-0-	-1640	-0-	123	1	6609	2	N	900	1090	1			82
							990	9									
01	9021	X	7605	-0-	-1416	-0-	128	1	6483	2	N	904	891	1			95
							994	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19406	X	14794	-0-	-4612	-0-	235	1	13120	2	N	1308	1355	1	1	8	104
							1439	9									
09	18720	X	15707	-0-	-3013	-0-	210	1	14138	2	N	1235	886	1			453
							1359	9									
10	18817	X	16807	-0-	-2010	-0-	236	1	14975	2	N	1451	1638	1			266
							1596	9									
11	17670	X	15479	-0-	-2191	-0-	240	1	13702	2	N	1397	1517	1			146
							1537	9									
12	17825	X	15138	-0-	-2687	-0-	249	1	13352	2	N	1397	1107	1			436
							1537	9									
01	16802	X	14215	-0-	-2587	-0-	244	1	12385	2	N	1442	1648	1			230
							1586	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 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
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	2	Y	478	478	0			3
							1	4	526	9							
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	2	Y	475	473	0			5
							523	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	6	1	1582	2	Y	494	487	0	9	1	3
							1	4	543	9							
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	1500	2	Y	471	470	0			4
							518	9									
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	2	Y	521	520	0	1	8	4
							573	9									
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	2	Y	514	510	0	2	8	6
							3	4	565	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	119	-0-	-6267	-0-	108	1	9	2	N	2					87
							2	9									
09	5790	X	4262	-0-	-1528	-0-	288	1	3860	2	N	104					191
							114	9									
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	507	1	5870	2	N	361	357	1	2	8	193
							397	9									
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	523	1	5206	2	N	485	503	1			175
							534	9									
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	567	1	5170	2	N	512	374	1	3	8	310
							563	9									
01	6789	X	5400	-0-	-1389	-0-	546	1	4335	2	N	472	673	1	1	8	108
							519	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
08	13578	X	104	-0-	-13474	-0-	96	1	8	2	N	-0-	56	1			139
09	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	903	1	12084	2	N	844	547	1			436
							928	9									
10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	1032	1	11985	2	N	1509	1801	1	1	8	143
							1660	9									
11	13140	X	12696	-0-	-444	-0-	1016	1	10162	2	N	1380	1255	1	1	8	267
							1518	9									
12	13578	X	11934	-0-	-1644	-0-	1024	1	9405	2	N	1368	1471	1	1	8	163
							1505	9									
01	13578	X	10838	-0-	-2740	-0-	1045	1	8346	2	N	1315	1341	1			137
							1447	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

08	9021	X	5012	-0-	-4009	-0-	642	1	3668	2	N	638	735	1	4	8	109
							702	9									
09	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	529	1	3220	2	N	561	356	1	3	8	311
							617	9									
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	8	187	1	1	8	131
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					131
12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	785	1	9761	2	N	856	557	1			430
							942	9									
01	5022	X	3013	-0-	-2009	-0-	669	1	1912	2	N	393	735	1	2	8	86
							432	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

08	5518	X	2340	-0-	-3178	-0-	436	1	1748	2	N	142	151	1	1	8	85
							156	9									
09	3450	X	1580	-0-	-1870	-0-	361	1	1039	2	N	164					249
							180	9									
10	3379	X	1132	-0-	-2247	-0-	506	1	526	2	N	91	183	1			157
							100	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					157
12	2759	X	385	-0-	-2374	-0-	328	1	57	9	N	52					209
01	2325	X	440	-0-	-1885	-0-	357	1	83	9	N	75	160	1	1	8	123

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

08	3007	X	1363	-0-	-1644	-0-	483	1	520	2	N	327	385	1	1	8	102
							360	9									
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	459	1	1157	2	N	295	123	1	2	8	272
							325	9									
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					278
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					278
12	2015	X	216	-0-	-1799	-0-	212	1	4	9	N	4					282
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	560	1	37	9	N	34	13	8			303

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

08	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	6	1	1135	2	Y	365	364	0			6
							402	9									
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	4	1	1079	2	Y	331	329	0			8
							364	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1109	2	Y	360	355	0	7	1	6
							1	4	396	9							
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	5	1	1126	2	Y	372	371	0			7
							409	9									
12	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	5	1	736	2	Y	301	300	0	1	8	7
							331	9									
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	897	2	Y	337	335	0			9
							2	4	371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 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
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	323	1	4881	2	Y	604	605	0	2	8	8
							1	4	664	9							
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	289	1	3738	2	Y	519	516	0			11
							571	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	342	1	3202	2	Y	428	423	0	8	1	8
							1	4	471	9							
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	294	1	3703	2	Y	524	522	0			10
							576	9									
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	339	1	3887	2	Y	565	564	0	1	8	10
							622	9									
*01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	356	1	3369	2	Y	519	516	0	1	8	12
							3	4	571	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 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
08	4247	X	2844	-0-	-1403	-0-	396	1	2447	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	402	1	3637	2	Y	357	354	0			3
							393	9									
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	421	1	3637	2	Y	440	433	0	8	1	2
							1	4	484	9							
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	2796	2	Y	492	492	0			2
							541	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	414	1	3150	2	Y	694	691	0	1	8	4
							763	9									
01	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	288	1	1627	2	Y	487	486	0	1	8	4
							3	4	536	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 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
08	3100	N	6360	-0-	3260	8558	494	1	4008	2	Y	1687	1686	0	3	8	7
							2	4	1856	9							
09	16255	X	7697	-0-	-8558	-0-	458	1	5016	2	Y	2020	2011	0	4	8	12
							1	4	2222	9							
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	469	1	4614	2	Y	1946	1919	0	36	1	2
							4	4	2141	9			1	8			
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	484	1	4324	2	Y	1468	1468	0	1	8	1
							1	4	1615	9							
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	488	1	4458	2	Y	1564	1559	0	5	8	1
							1720	9									
*01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	534	1	3843	2	Y	1616	1607	0	3	8	7
							10	4	1778	9							

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
08	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	188	1	4544	2	Y	445	518	0	1	8	233
							490	9									
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	178	1	4245	2	Y	484	401	0			316
							532	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	187	1	4289	2	Y	438	461	0	9	1	284
							482	9									
11	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	184	1	4225	2	Y	382	484	0			182
							420	9									
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	190	1	4337	2	Y	412	313	0	1	8	280
							453	9									
01	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	188	1	4270	2	Y	398	381	0			297
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	454	1	3457	2	Y	505	502	0			4
							1	4	556	9							
09	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	380	1	3111	2	Y	559	556	0			7
							615	9									
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	Y	612	602	0	11	1	6
							1	4	673	9							
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	385	1	3337	2	Y	555	554	0			7
							611	9									
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	Y	590	587	0	1	8	9
							649	9									
01	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	349	1	2820	2	Y	562	558	0	1	8	12
							3	4	618	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
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	613	1	1759	2	Y	536	441	0			353
							590	9									
09	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	522	1	1430	2	Y	498	520	0			331
							548	9									
10	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	608	1	1446	2	Y	503	537	0	10	1	287
							553	9									
11	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	581	1	1405	2	Y	549	566	0			270
							604	9									
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	2	Y	592	531	0	1	8	330
							651	9									
*01	3100	N	3655	-0-	555	555	611	1	2344	2	Y	636	606	0	1	8	359
							700	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
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	525	1	6210	2	Y	759	756	0	2	8	3
							1	4	835	9							
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	488	1	4901	2	Y	858	837	0	19	8	5
							944	9									
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	492	1	4818	2	Y	897	884	0	17	1	1
							2	4	987	9							
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	441	1	4633	2	Y	856	855	0	1	8	1
							942	9									
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	434	1	4212	2	Y	852	848	0	2	8	3
							937	9									
01	7564	X	5112	-0-	-2452	-0-	390	1	3794	2	Y	839	836	0	1	8	5
							5	4	923	9							

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
08	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	429	1	545	2	N	186	251	1	2	8	144
							205	9									
09	1650	X	1511	-0-	-139	-0-	401	1	931	2	N	163	54	1	3	8	250
							179	9									
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	755	1	2578	2	N	197	184	1	1	8	262
							217	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	136	1	1	8	126
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	599	1	5980	2	N	591	366	1			351
							650	9									
01	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	471	1	661	2	N	198	323	1	1	8	225
							218	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 #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106 X	7902	-0-	-2204	-0-	7408	2	494	9	N	449	374	1	1	8	162
09	9480 X	8130	-0-	-1350	-0-	7679	2	451	9	N	410	311	1			261
10	9765 X	8336	-0-	-1429	-0-	7828	2	508	9	N	462	621	1			102
11	9420 X	8000	-0-	-1420	-0-	7406	2	594	9	N	540	411	1			231
12	9734 X	7831	-0-	-1903	-0-	7226	2	605	9	N	550	550	1			231
01	8401 X	7274	-0-	-1127	-0-	6716	2	558	9	N	507	653	1			85

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

08	9672 X	7178	-0-	-2494	-0-	6696	2	482	9	N	438	358	1	1	8	140
09	9090 X	7648	-0-	-1442	-0-	7229	2	419	9	N	381	332	1			189
10	8773 X	8335	-0-	-438	-0-	7816	2	519	9	N	472	549	1			112
11	8040 X	7703	-0-	-337	-0-	7141	2	562	9	N	511	538	1			85
12	8308 X	7657	-0-	-651	-0-	7083	2	574	9	N	522	378	1	1	8	228
01	8339 X	7287	-0-	-1052	-0-	6740	2	547	9	N	497	628	1			97

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

08	12617 X	9363	-0-	-3254	-0-	8756	2	607	9	N	552	498	1	1	8	240
09	11670 X	9572	-0-	-2098	-0-	9056	2	516	9	N	469	358	1			351
10	11780 X	10272	-0-	-1508	-0-	9632	2	640	9	N	582	777	1			156
11	11100 X	9242	-0-	-1858	-0-	8580	2	662	9	N	602	641	1			117
12	11191 X	8950	-0-	-2241	-0-	8284	2	666	9	N	605	543	1			179
01	10261 X	9359	-0-	-902	-0-	8640	2	719	9	N	654	593	1			240

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

08	12555 X	10285	-0-	-2270	-0-	9602	2	683	9	N	621	562	1			187
09	11790 X	10247	-0-	-1543	-0-	9635	2	612	9	N	556	354	1			389
10	12183 X	10856	-0-	-1327	-0-	10137	2	719	9	N	654	888	1	1	8	154
11	11700 X	10390	-0-	-1310	-0-	9630	2	760	9	N	691	711	1			134
12	12090 X	10205	-0-	-1885	-0-	9455	2	750	9	N	682	549	1			267
01	10850 X	10671	-0-	-179	-0-	9892	2	779	9	N	708	821	1	1	8	153

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

08	8370 X	8290	-0-	-80	-0-	20	1	6860	2	Y	1280	1281	0	2	8	10
						2	4	1408	9							
09	8100 X	7983	-0-	-117	-0-	15	1	6482	2	Y	1351	1344	0	3	8	14
						1486	9									
10	8370 X	8088	-0-	-282	-0-	16	1	6534	2	Y	1395	1374	0	26	1	9
						3	4	1535	9							
11	8100 X	7731	-0-	-369	-0-	15	1	6372	2	Y	1222	1220	0	1	8	10
						1344	9									
12	8370 X	7795	-0-	-575	-0-	24	1	6253	2	Y	1380	1376	0	4	8	10
						1518	9									
01	8277 X	7058	-0-	-1219	-0-	26	1	5591	2	Y	1303	1297	0	2	8	14
						8	4	1433	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 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	5844	-0-	-2557	-0-	148 300	1 9	5396	2	N	273	361	1	1	8	65
09	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	136 298	1 9	5671	2	N	271	177	1			159
10	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	166 381	1 9	6651	2	N	346	357	1			148
11	6780	X	2467	-0-	-4313	-0-	66 145	1 9	2256	2	N	132	209	1			71
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	176 404	1 9	7229	2	N	367	180	1			258
01	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	184 399	1 9	5923	2	N	363	531	1	3	8	87

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5056	-0-	-1950	-0-	125 296	1 9	4635	2	N	269	358	1			65
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	121 295	1 9	5054	2	N	268	178	1			155
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	146 352	1 9	5866	2	N	320	343	1			132
11	5610	X	2290	-0-	-3320	-0-	61 135	1 9	2094	2	N	123	171	1			84
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	167 371	1 9	6824	2	N	337	185	1	1	8	235
01	6355	X	5677	-0-	-678	-0-	161 341	1 9	5175	2	N	310	436	1			109

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 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
08	9300	X	5759	-0-	-3541	-0-	346 360	1 9	5053	2	N	327	386	1	1	8	92
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	289 356	1 9	5855	2	N	324	166	1			250
10	7130	X	7005	-0-	-125	-0-	321 416	1 9	6268	2	N	378	364	1			264
11	6900	X	2368	-0-	-4532	-0-	147 151	1 9	2070	2	N	137	333	1			68
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	291 460	1 9	6955	2	N	418	186	1			300
01	7006	X	4928	-0-	-2078	-0-	308 381	1 9	4239	2	N	346	428	1			218

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
08	7905	X	6178	-0-	-1727	-0-	335 332	1 9	5511	2	N	302	386	1			74
09	7080	X	6566	-0-	-514	-0-	278 292	1 9	5996	2	N	265	168	1			171
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	347 386	1 9	6768	2	N	351	346	1			176
11	6960	X	2666	-0-	-4294	-0-	158 153	1 9	2355	2	N	139	180	1			135
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	315 386	1 9	8149	2	N	351	181	1			305
01	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	351 365	1 9	5190	2	N	332	407	1			230

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 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
08	9145	X	7605	-0-	-1540	-0-	186	1	6937	2	N	438	508	1	1	8	79
							482	9									
09	8850	X	8269	-0-	-581	-0-	179	1	7587	2	N	457	176	1			360
							503	9									
10	9145	X	7231	-0-	-1914	-0-	160	1	6599	2	N	429	697	1			92
							472	9									
11	8850	X	2444	-0-	-6406	-0-	62	1	2198	2	N	167	119	1			140
							184	9									
12	9145	X	6729	-0-	-2416	-0-	153	1	6240	2	N	305	192	1			253
							336	9									
01	8556	X	6307	-0-	-2249	-0-	174	1	5695	2	N	398	468	1	1	8	182
							438	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

08	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	111	1	12015	2	N	1037	1252	1			111
							1141	9									
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	101	1	13064	2	N	927	547	1			491
							1020	9									
10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	109	1	13037	2	N	1070	1383	1			178
							1177	9									
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	114	1	12278	2	N	1132	886	1			424
							1245	9									
12	14043	X	13558	-0-	-485	-0-	117	1	12170	2	N	1155	1290	1			289
							1271	9									
01	14043	X	13719	-0-	-324	-0-	118	1	12327	2	N	1158	1293	1	3	8	151
							1274	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

08	10540	X	7792	-0-	-2748	-0-	66	1	7089	2	N	579	725	1			73
							637	9									
09	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	59	1	7549	2	N	496	268	1			301
							546	9									
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	75	1	8990	2	N	652	717	1			236
							717	9									
11	8790	X	8276	-0-	-514	-0-	70	1	7492	2	N	649	644	1	1	8	240
							714	9									
12	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	69	1	7135	2	N	647	646	1	1	8	240
							712	9									
01	9796	X	8153	-0-	-1643	-0-	71	1	7344	2	N	671	745	1			166
							738	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

08	12152	X	8798	-0-	-3354	-0-	76	1	8116	2	N	551	626	1			56
							606	9									
09	11460	X	9644	-0-	-1816	-0-	71	1	9017	2	N	505	235	1			326
							556	9									
10	11842	X	11165	-0-	-677	-0-	86	1	10320	2	N	690	873	1	1	8	142
							759	9									
11	11190	X	9636	-0-	-1554	-0-	82	1	8811	2	N	675	584	1			233
							743	9									
12	10385	X	9593	-0-	-792	-0-	85	1	8736	2	N	702	819	1			116
							772	9									
01	11160	X	9995	-0-	-1165	-0-	88	1	9102	2	N	732	741	1			107
							805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14809	-0-	-133	-0-	124	1	13392	2	N	1175	1268	1			86
							1293	9									
09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	112	1	14475	2	N	1064	714	1			436
							1170	9									
10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	120	1	14346	2	N	1198	1424	1			210
							1318	9									
11	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	124	1	13313	2	N	1264	1216	1			258
							1390	9									
12	14942	X	14793	-0-	-149	-0-	128	1	13249	2	N	1287	1285	1			260
							1416	9									
01	14942	X	14590	-0-	-352	-0-	126	1	13066	2	N	1271	1273	1			258
							1398	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

08	10230	X	7721	-0-	-2509	-0-	83	1	7147	2	N	446	339	1			282
							491	9									
09	9630	X	8078	-0-	-1552	-0-	79	1	7644	2	N	323	158	1			447
							355	9									
10	9610	X	9247	-0-	-363	-0-	90	1	8601	2	N	505	723	1			229
							556	9									
11	9240	X	8274	-0-	-966	-0-	92	1	7609	2	N	521	505	1			245
							573	9									
12	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	93	1	7372	2	N	500	550	1			195
							550	9									
01	9238	X	8282	-0-	-956	-0-	95	1	7572	2	N	559	553	1	1	8	200
							615	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

08	10230	X	7381	-0-	-2849	-0-	79	1	6805	2	N	452	432	1	1	8	211
							497	9									
09	9660	X	7821	-0-	-1839	-0-	76	1	7273	2	N	429	172	1			468
							472	9									
10	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	89	1	8438	2	N	515	726	1			257
							567	9									
11	8700	X	7902	-0-	-798	-0-	87	1	7240	2	N	523	686	1			94
							575	9									
12	8711	X	8027	-0-	-684	-0-	93	1	7341	2	N	539	537	1			96
							593	9									
01	9083	X	7887	-0-	-1196	-0-	90	1	7185	2	N	556	541	1			111
							612	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

08	11625	X	9184	-0-	-2441	-0-	98	1	8449	2	N	579	519	1	1	8	219
							637	9									
09	10980	X	8964	-0-	-2016	-0-	87	1	8383	2	N	449	182	1			486
							494	9									
10	11222	X	10270	-0-	-952	-0-	99	1	9479	2	N	629	919	1			196
							692	9									
11	10590	X	9264	-0-	-1326	-0-	102	1	8416	2	N	678	712	1			162
							746	9									
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	104	1	8264	2	N	657	550	1			269
							723	9									
01	10261	X	9019	-0-	-1242	-0-	103	1	8224	2	N	629	732	1	1	8	165
							692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 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
08	69161	X	42829	-0-	-26332	-0-	191	1	40929	2	N	1554	1623	1	4	8	151
							1709	9									
09	57210	X	36765	-0-	-20445	-0-	167	1	35062	2	N	1396	1245	1	5	8	297
							1536	9									
10	52421	X	46908	-0-	-5513	-0-	192	1	44934	2	N	1620	1740	1	3	8	174
							1782	9									
11	48090	X	40313	-0-	-7777	-0-	193	1	38584	2	N	1396	1214	1	1	8	355
							1536	9									
12	44609	X	39689	-0-	-4920	-0-	197	1	37956	2	N	1396	1289	1	2	8	460
							1536	9									
01	46903	X	37347	-0-	-9556	-0-	193	1	35797	2	N	1234	1487	1	14	8	193
							1357	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

08	44020	X	37580	-0-	-6440	-0-	169	1	36006	2	N	1277	1394	1	1	8	80
							1405	9									
09	42600	X	32951	-0-	-9649	-0-	150	1	31534	2	N	1152	910	1	1	8	321
							1267	9									
10	44020	X	38006	-0-	-6014	-0-	157	1	36570	2	N	1163	1367	1			117
							1279	9									
11	39540	X	34983	-0-	-4557	-0-	167	1	33455	2	N	1237	1126	1			228
							1361	9									
12	38781	X	35191	-0-	-3590	-0-	175	1	33558	2	N	1325	1270	1			283
							1458	9									
01	38006	X	34735	-0-	-3271	-0-	179	1	33145	2	N	1283	1473	1	3	8	90
							1411	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

08	10013	X	7905	-0-	-2108	-0-	84	1	7229	2	N	538	431	1	1	8	254
							592	9									
09	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	86	1	8320	2	N	392	182	1			464
							431	9									
10	9455	X	9065	-0-	-390	-0-	89	1	8446	2	N	482	717	1			229
							530	9									
11	9120	X	8354	-0-	-766	-0-	92	1	7644	2	N	562	548	1			243
							618	9									
12	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	95	1	7545	2	N	572	549	1			266
							629	9									
01	9145	X	8548	-0-	-597	-0-	97	1	7774	2	N	615	683	1	4	8	194
							677	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

08	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1490	2	150	9	N	136	141	1			135
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2015	2	185	9	N	168	159	1	1	8	143
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2297	2	169	9	N	154	151	1			146
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2192	2	172	9	N	156	163	1	1	8	138
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2265	2	168	9	N	153	152	1			139
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2164	2	168	9	N	153	125	1	1	8	166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 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
08	10137	X	8299	-0-	-1838	-0-	164	1	7500	2	N	577	518	1			179
							635	9									
09	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	150	1	7759	2	N	582	360	1			401
							640	9									
10	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	159	1	8169	2	N	667	929	1			139
							734	9									
11	9480	X	8291	-0-	-1189	-0-	160	1	7441	2	N	627	643	1			123
							690	9									
12	9796	X	8354	-0-	-1442	-0-	170	1	7459	2	N	659	542	1			240
							725	9									
01	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	168	1	7590	2	N	666	735	1			171
							733	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4652	-0-	-1734	-0-	90	1	4137	2	N	386	419	1			122
							425	9									
09	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	82	1	4315	2	N	398	318	1			202
							438	9									
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	103	1	5314	2	N	476	576	1			102
							524	9									
11	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	100	1	4672	2	N	450	355	1			197
							495	9									
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	95	1	4205	2	N	414	361	1			250
							455	9									
01	5952	X	5144	-0-	-808	-0-	100	1	4532	2	N	465	548	1			167
							512	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	7058	-0-	-2428	-0-	137	1	6319	2	N	547	596	1	1	8	88
							602	9									
09	8970	X	7975	-0-	-995	-0-	142	1	7309	2	N	476	229	1			335
							524	9									
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	155	1	7904	2	N	613	715	1			233
							674	9									
11	8430	X	7786	-0-	-644	-0-	151	1	6986	2	N	590	727	1			96
							649	9									
12	8525	X	7661	-0-	-864	-0-	157	1	6871	2	N	575	548	1			123
							633	9									
01	8742	X	7740	-0-	-1002	-0-	153	1	6908	2	N	617	536	1			204
							679	9									

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
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	170	1	8599	2	N	298	290	1	1	8	100
							328	9									
09	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	245	1	8478	2	N	428	305	1			223
							471	9									
10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	282	1	8479	2	N	548	550	1			221
							603	9									
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	367	1	8245	2	N	568	705	1			84
							625	9									
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	437	1	8814	2	N	578	368	1	1	8	293
							636	9									
*01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	373	1	8304	2	N	586	656	1			223
							645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	10416	X	8861	-0-	-1555	-0-	165	1	8371	2	N	295	226	1	1	8	145
							325	9									
09	9870	X	5741	-0-	-4129	-0-	150	1	5228	2	N	330	114	1			361
							363	9									
10	10075	X	9698	-0-	-377	-0-	288	1	8667	2	N	675	907	1	1	8	128
							743	9									
11	9750	X	6951	-0-	-2799	-0-	271	1	6120	2	N	509	341	1			296
							560	9									
12	8866	X	7051	-0-	-1815	-0-	307	1	6203	2	N	492	550	1			238
							541	9									
01	9703	X	7010	-0-	-2693	-0-	277	1	6206	2	N	479	556	1	1	8	160
							527	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
08	8587	X	7913	-0-	-674	-0-	149	1	7514	2	N	227	343	1			68
							250	9									
09	8070	X	7828	-0-	-242	-0-	209	1	7209	2	N	373	297	1			144
							410	9									
10	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	220	1	6587	2	N	391	371	1			164
							430	9									
11	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-	254	1	5697	2	N	369	354	1			179
							406	9									
12	8091	X	6771	-0-	-1320	-0-	298	1	6021	2	N	411	362	1			228
							452	9									
01	8091	X	7218	-0-	-873	-0-	286	1	6394	2	N	489	552	1			165
							538	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
08	9021	X	4769	-0-	-4252	-0-	88	1	4457	2	N	204	177	1	1	8	118
							224	9									
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	632	1	17108	2	N	1183	1032	1	2	8	267
							1301	9									
10	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	635	1	13154	2	N	908	902	1	4	8	269
							999	9									
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	612	1	7777	2	N	535	544	1	2	8	258
							589	9									
12	9548	X	6932	-0-	-2616	-0-	502	1	5823	2	N	552	550	1	3	8	257
							607	9									
01	9548	X	6757	-0-	-2791	-0-	553	1	5632	2	N	520	525	1	2	8	250
							572	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40393	X	32410	-0-	-7983	-0-	90	1	30095	2	N	2023	1949	1	1	8	199
							2225	9									
09	37080	X	28149	-0-	-8931	-0-	80	1	26082	2	N	1806	1630	1			375
							1987	9									
10	38006	X	29919	-0-	-8087	-0-	83	1	28279	2	N	1415	1612	1	1	8	177
							1557	9									
11	34680	X	30201	-0-	-4479	-0-	87	1	28069	2	N	1859	1801	1			235
							2045	9									
12	34131	X	28314	-0-	-5817	-0-	85	1	26146	2	N	1894	1659	1	1	8	469
							2083	9									
01	32395	X	27793	-0-	-4602	-0-	84	1	25744	2	N	1786	2022	1	1	8	232
							1965	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 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
08	34937	X	29073	-0-	-5864	-0-	80	1	26982	2	N	1828	1771	1	1	8	198
							2011	9									
09	32460	X	24348	-0-	-8112	-0-	70	1	22530	2	N	1589	1432	1			355
							1748	9									
10	33325	X	27851	-0-	-5474	-0-	76	1	26002	2	N	1612	1642	1			325
							1773	9									
11	31380	X	26841	-0-	-4539	-0-	77	1	24804	2	N	1782	1798	1	1	8	308
							1960	9									
12	30814	X	28238	-0-	-2576	-0-	85	1	26134	2	N	1835	1635	1	1	8	507
							2019	9									
01	29078	X	27925	-0-	-1153	-0-	86	1	26051	2	N	1625	1955	1			177
							1788	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	519	1	13337	2	N	1118	1094	1	3	8	102
							1230	9									
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	431	1	12260	2	N	1011	715	1	1	8	397
							1112	9									
10	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	464	1	15041	2	N	1167	1411	1			153
							1284	9									
11	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	470	1	12185	2	N	1127	1095	1	1	8	184
							1240	9									
12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	482	1	12351	2	N	1090	1083	1	2	8	189
							1199	9									
*01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	489	1	11845	2	N	1285	1301	1	9	8	164
							1414	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

08	9734	X	4574	-0-	-5160	-0-	27	1	4213	2	N	304	323	1			46
							334	9									
09	8610	X	4379	-0-	-4231	-0-	22	1	4149	2	N	189					235
							208	9									
10	8277	X	6383	-0-	-1894	-0-	33	1	5988	2	N	329	361	1			203
							362	9									
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	45	1	6531	2	N	418	548	1			73
							460	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	46	1	6393	2	N	436	366	1			143
							480	9									
*01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	48	1	6649	2	N	442	528	1	1	8	56
							486	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

08	12834	X	10423	-0-	-2411	-0-	62	1	9632	2	N	663	642	1	1	8	103
							729	9									
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	62	1	11659	2	N	527	298	1			332
							580	9									
10	12338	X	11640	-0-	-698	-0-	60	1	10923	2	N	597	728	1			201
							657	9									
11	11940	X	7963	-0-	-3977	-0-	49	1	7253	2	N	601	515	1			287
							661	9									
12	12710	X	7970	-0-	-4740	-0-	52	1	7230	2	N	625	736	1			176
							688	9									
01	12710	X	7570	-0-	-5140	-0-	50	1	6853	2	N	606	542	1			240
							667	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	15345 X	14210	-0-	-1135	-0-	84	1	12996	2	N	1027	1142	1	1	8	63
						1130	9									
09	14850 X	13902	-0-	-948	-0-	69	1	12960	2	N	794	552	1			305
						873	9									
10	15345 X	15122	-0-	-223	-0-	77	1	13891	2	N	1049	1255	1	1	8	98
						1154	9									
11	14850 X	13436	-0-	-1414	-0-	83	1	12168	2	N	1077	902	1			273
						1185	9									
12	15345 X	13011	-0-	-2334	-0-	84	1	11747	2	N	1073	1081	1			265
						1180	9									
01	15128 X	13026	-0-	-2102	-0-	85	1	11672	2	N	1154	1135	1	3	8	281
						1269	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

08	2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1561	2	163	9	N	148	152	1			76
09	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	1647	2	186	9	N	169	137	1	1	8	107
10	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1518	2	166	9	N	151	169	1			89
11	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	1377	2	155	9	N	141	147	1	1	8	82
12	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	1468	2	176	9	N	160	104	1			138
01	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	1336	2	160	9	N	145	212	1			71

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

08	4092 X	3547	-0-	-545	-0-	3299	2	248	9	N	225	283	1			48
09	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3623	2	217	9	N	197	150	1	1	8	94
10	4092 X	3598	-0-	-494	-0-	3334	2	264	9	N	240	154	1	1	8	179
11	3960 X	3385	-0-	-575	-0-	3140	2	245	9	N	223	344	1	1	8	57
12	3968 X	3529	-0-	-439	-0-	3278	2	251	9	N	228	106	1			179
01	3968 X	3345	-0-	-623	-0-	3107	2	238	9	N	216	313	1			82

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

08	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	2893	2	235	9	N	214	141	1			188
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3222	2	283	9	N	257	326	1	1	8	118
10	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	3035	2	274	9	N	249	166	1			201
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3927	2	352	9	N	320	339	1	1	8	181
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3702	2	300	9	N	273	335	1			119
*01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3368	2	267	9	N	243	274	1			88

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	67	1	10277	2	N	679	664	1	1	8	144
						747	9									
09	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	58	1	10905	2	N	462	248	1			358
						508	9									
10	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	64	1	11620	2	N	628	892	1	1	8	93
						691	9									
11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	70	1	10242	2	N	690	694	1			89
						759	9									
12	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	70	1	9802	2	N	711	542	1			258
						782	9									
*01	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	70	1	9632	2	N	771	939	1	1	8	89
						848	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 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
08	12896	X	9577	-0-	-3319	-0-	57	1	8775	2	N	677	678	1	1	8	76
							745	9									
09	11880	X	8733	-0-	-3147	-0-	44	1	8172	2	N	470	178	1			368
							517	9									
10	11718	X	9559	-0-	-2159	-0-	49	1	8800	2	N	645	890	1	1	8	122
							710	9									
11	10830	X	8760	-0-	-2070	-0-	54	1	7959	2	N	679	369	1			432
							747	9									
12	11191	X	6848	-0-	-4343	-0-	44	1	6199	2	N	550	870	1	1	8	111
							605	9									
01	9579	X	6959	-0-	-2620	-0-	46	1	6265	2	N	589	547	1			153
							648	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	15110	-0-	-1754	-0-	90	1	13975	2	N	950	922	1	1	8	116
							1045	9									
09	16320	X	15561	-0-	-759	-0-	79	1	14697	2	N	714	541	1			289
							785	9									
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	88	1	15869	2	N	927	1078	1			138
							1020	9									
11	16320	X	14914	-0-	-1406	-0-	94	1	13728	2	N	993	914	1	1	8	216
							1092	9									
12	16864	X	14978	-0-	-1886	-0-	99	1	13799	2	N	982	903	1	2	8	293
							1080	9									
01	16864	X	15188	-0-	-1676	-0-	102	1	13934	2	N	1047	1121	1			219
							1152	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1771	2	204	9	N	185	148	1	1	8	123
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1925	2	220	9	N	200	170	1	1	8	152
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2020	2	217	9	N	197	297	1			52
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1927	2	209	9	N	190	192	1			50
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	1925	2	209	9	N	190	79	1			161
01	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	1954	2	208	9	N	189	237	1			113

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
08	8587	X	6872	-0-	-1715	-0-	195	1	5866	2	Y	736	735	0	2	8	6
							1	4	810	9							
09	7980	X	7009	-0-	-971	-0-	200	1	6193	2	Y	560	558	0	1	8	7
							616	9									
10	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	172	1	5088	2	Y	823	809	0	15	1	6
							2	4	905	9							
11	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	150	1	3975	2	Y	302	301	0	1	8	6
							332	9									
12	7254	X	2972	-0-	-4282	-0-	141	1	2528	2	Y	275	274	0			7
							303	9									
01	5394	X	1529	-0-	-3865	-0-	120	1	1113	2	Y	267	265	0			9
							2	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1884	-0-	-1867	-0-	241	1	21	2	Y	1473	1465	0	3	8	7
							2	4	1620	9							
09	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	234	1	1239	9	Y	1126	1122	0	2	8	9
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	347	1	2203	2	Y	1531	1507	0	28	1	5
							3	4	1684	9							
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	316	1	1481	2	Y	1453	1452	0	1	8	5
							1	4	1598	9							
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	356	1	2665	2	Y	1544	1541	0	5	8	3
							1698	9									
*01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	3705	2	Y	1464	1456	0	2	8	9
							9	4	1610	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	1241	-0-	-3161	-0-	234	1	141	2	Y	786	782	0	2	8	2
							1	4	865	9							
09	4260	X	1549	-0-	-2711	-0-	219	1	426	2	Y	822	819	0	2	8	3
							904	9									
10	4402	X	2189	-0-	-2213	-0-	239	1	945	2	Y	912	898	0	17	1	-0-
							2	4	1003	9							
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	888	887	0	1	8	-0-
							977	9									
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	1506	2	Y	895	892	0	1	8	2
							985	9									
*01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	389	1	658	2	Y	827	823	0	1	8	5
							5	4	910	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	7749	-0-	-3628	-0-	169	1	7021	2	Y	507	508	0	1	8	17
							1	4	558	9							
09	10890	X	8210	-0-	-2680	-0-	188	1	7594	2	Y	389	388	0			18
							428	9									
10	11253	X	8543	-0-	-2710	-0-	198	1	7799	2	Y	495	487	0	9	1	17
							1	4	545	9							
11	10650	X	9699	-0-	-951	-0-	219	1	8880	2	Y	545	543	0			19
							600	9									
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	268	1	10300	2	Y	592	591	0	1	8	19
							651	9									
*01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	220	1	9288	2	Y	426	424	0	1	8	20
							3	4	469	9							

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	354	1	3491	2	Y	937	933	0	2	8	3
							1	4	1031	9							
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	357	1	3691	2	Y	808	806	0	2	8	3
							889	9									
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	347	1	3741	2	Y	811	799	0	15	1	-0-
							2	4	892	9							
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	315	1	2935	2	Y	791	789	0	1	8	1
							870	9									
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	356	1	3744	2	Y	807	805	0	1	8	2
							888	9									
01	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	541	1	3465	2	Y	768	764	0	1	8	5
							5	4	845	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 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19406 X	16037	-0-	-3369	-0-	337	1	14508	2	Y	1084	1098	1			157
						1192	9									
09	18780 X	16313	-0-	-2467	-0-	346	1	14947	2	Y	927	766	1			318
						1020	9									
10	20397 X	20397	-0-	-0-	-0-	353	1	18797	2	Y	1134	1275	1			177
						1247	9									
11	18780 X	16925	-0-	-1855	-0-	341	1	15317	2	Y	1152	1142	1			187
						1267	9									
12	18817 X	15352	-0-	-3465	-0-	356	1	13731	2	Y	1150	1153	1	1	8	183
						1265	9									
01	20398 X	16227	-0-	-4171	-0-	505	1	14372	2	Y	1227	1310	1	8	8	92
						1350	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

08	13082 X	10203	-0-	-2879	-0-	360	1	8556	2	Y	1170	1188	1			163
						1287	9									
09	12510 X	10365	-0-	-2145	-0-	348	1	8804	2	Y	1103	901	1			365
						1213	9									
10	12927 X	12842	-0-	-85	-0-	358	1	11129	2	Y	1232	1410	1			187
						1355	9									
11	12210 X	9958	-0-	-2252	-0-	359	1	8291	2	Y	1189	1189	1			187
						1308	9									
12	12152 X	8766	-0-	-3386	-0-	367	1	7248	2	Y	1046	1070	1			163
						1151	9									
01	12834 X	9623	-0-	-3211	-0-	485	1	7858	2	Y	1164	1238	1	6	8	83
						1280	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

08	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	7732	2	1615	9	N	1468	1375	1	1	8	198
09	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	7484	2	1614	9	N	1467	1303	1	1	8	361
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	7707	2	1673	9	N	1521	1694	1			188
11	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	7065	2	1458	9	N	1325	1441	1			72
12	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	7157	2	1599	9	N	1454	1437	1	1	8	88
*01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	5532	2	1414	9	N	1285	1294	1	6	8	73

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

08	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	2964	2	800	9	N	727	831	1	3	8	53
09	4140 X	3931	-0-	-209	-0-	3100	2	831	9	N	755	669	1	4	8	135
10	4278 X	3799	-0-	-479	-0-	2975	2	824	9	N	749	687	1	2	8	195
11	3630 X	3396	-0-	-234	-0-	2655	2	741	9	N	674	815	1			54
12	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	2547	2	772	9	N	702	540	1	2	8	214
01	4061 X	3019	-0-	-1042	-0-	2209	2	810	9	N	736	845	1	6	8	99

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

08	16151 X	12476	-0-	-3675	-0-	374	1	10536	2	Y	1424	1438	1			208
						1566	9									
09	15630 X	12201	-0-	-3429	-0-	356	1	10370	2	Y	1341	1094	1	1	8	454
						1475	9									
10	16151 X	12394	-0-	-3757	-0-	316	1	10540	2	Y	1398	1625	1			227
						1538	9									
11	14640 X	11560	-0-	-3080	-0-	331	1	9630	2	Y	1454	1440	1			241
						1599	9									
12	14415 X	10978	-0-	-3437	-0-	385	1	8975	2	Y	1471	1472	1	2	8	238
						1618	9									
01	12617 X	11832	-0-	-785	-0-	540	1	9613	2	Y	1526	1636	1	10	8	118
						1679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	15878	-0-	-5884	-0-	329	1	14038	2	Y	1374	1381	1			193
							1511	9									
09	20340	X	14574	-0-	-5766	-0-	305	1	12937	2	Y	1211	996	1			408
							1332	9									
10	20150	X	16932	-0-	-3218	-0-	297	1	15207	2	Y	1298	1502	1			204
							1428	9									
11	18150	X	15068	-0-	-3082	-0-	303	1	13317	2	Y	1316	1309	1			211
							1448	9									
12	17794	X	15086	-0-	-2708	-0-	344	1	13157	2	Y	1441	1427	1	1	8	224
							1585	9									
01	16926	X	16129	-0-	-797	-0-	494	1	13976	2	Y	1508	1613	1	9	8	110
							1659	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	3816	2	1233	9	Y	1121	1118	0	189	1	99
													2	8			
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3402	2	1180	9	Y	1073	999	0	2	8	171
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	3485	2	1203	9	Y	1094	1078	0	20	1	167
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3441	2	1103	9	Y	1003	1035	0	1	8	134
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3516	2	1141	9	Y	1037	1025	0	4	8	142
01	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	3381	2	1107	9	Y	1006	1021	0	1	8	126

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	12	1	2232	2	Y	738	738	0	2	8	6
							1	4	812	9							
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	7	1	1952	2	Y	664	662	0			8
							730	9									
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	3913	2	Y	709	698	0	13	1	6
							1	4	780	9							
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	8	1	4839	2	Y	685	684	0			7
							754	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	12	1	4999	2	Y	716	714	0	1	8	8
							788	9									
*01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	14	1	4974	2	Y	700	697	0	1	8	10
							4	4	770	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

08	15066	X	11164	-0-	-3902	-0-	385	1	9551	2	Y	1116	1124	1	1	8	24
							1228	9									
09	14580	X	11196	-0-	-3384	-0-	369	1	9680	2	Y	1043	968	1	2	8	97
							1147	9									
10	15066	X	13301	-0-	-1765	-0-	364	1	11750	2	Y	1079	870	1	2	8	304
							1187	9									
11	13080	X	9768	-0-	-3312	-0-	343	1	8273	2	Y	1047	1267	1			84
							1152	9									
12	13113	X	9963	-0-	-3150	-0-	395	1	8445	2	Y	1021	1068	1			37
							1123	9									
01	13299	X	10704	-0-	-2595	-0-	488	1	8997	2	Y	1108	1111	1			34
							1219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	10821	-0-	-2044	-0-	382	1	9465	2	Y	885	892	1	1	8	18
							974	9									
09	12450	X	9562	-0-	-2888	-0-	283	1	8453	2	Y	751	698	1	1	8	70
							826	9									
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	358	1	13713	2	Y	939	746	1	2	8	261
							1033	9									
11	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	388	1	11405	2	Y	803	998	1			66
							883	9									
12	12865	X	9463	-0-	-3402	-0-	385	1	8070	2	Y	916	950	1			32
							1008	9									
01	15097	X	8765	-0-	-6332	-0-	423	1	7418	2	Y	840	847	1			25
							924	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

08	17453	X	12730	-0-	-4723	-0-	417	1	10786	2	Y	1388	1399	1	2	8	24
							1527	9									
09	16890	X	12767	-0-	-4123	-0-	367	1	10974	2	Y	1296	1203	1	2	8	115
							1426	9									
10	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	387	1	13632	2	Y	1456	1165	1	3	8	403
							1602	9									
11	15900	X	13098	-0-	-2802	-0-	431	1	11070	2	Y	1452	1746	1			109
							1597	9									
12	15841	X	12047	-0-	-3794	-0-	450	1	10056	2	Y	1401	1466	1			44
							1541	9									
01	15624	X	12126	-0-	-3498	-0-	527	1	10039	2	Y	1418	1426	1			36
							1560	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	338	1	4070	2	Y	360	360	0			9
							396	9									
09	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	312	1	2980	2	Y	267	267	0			9
							294	9									
10	4464	X	2945	-0-	-1519	-0-	352	1	2329	2	Y	240	237	0	4	1	8
							264	9									
11	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	307	1	1569	2	Y	191	190	0			9
							210	9									
12	4464	X	2025	-0-	-2439	-0-	320	1	1462	2	Y	221	221	0			9
							243	9									
01	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	337	1	1896	2	Y	269	268	0			10
							2	4	296	9							

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

08	3100	N	9347	-0-	6247	7301	30	1	7262	2	Y	1866	1860	0	4	8	8
							2	4	2053	9							
09	3000	N	7436	-0-	4436	11737	15	1	5926	2	Y	1359	1355	0	3	8	9
							1495	9									
10	16132	X	4395	-0-	-11737	-0-	13	1	3124	2	Y	1142	1127	0	21	1	3
							2	4	1256	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	1263	1261	0	1	8	4
							1389	9									
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	22	1	3314	2	Y	1251	1248	0	4	8	3
							1376	9									
01	7626	X	4497	-0-	-3129	-0-	24	1	3146	2	Y	1200	1193	0	2	8	8
							7	4	1320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	9366	-0-	-6599	-0-	333	1	7760	2	Y	1157	1157	1	1	8	30
							1273	9									
09	15450	X	6639	-0-	-8811	-0-	212	1	5393	2	Y	940	876	1	1	8	93
							1034	9									
10	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	769	1	34299	2	Y	3251	2469	1	7	8	868
							3576	9									
11	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	472	1	16597	2	Y	2017	2703	1			182
							2219	9									
12	11656	X	6979	-0-	-4677	-0-	234	1	5070	2	Y	1523	1645	1			60
							1675	9									
01	38657	X	6136	-0-	-32521	-0-	310	1	4201	2	Y	1477	1489	1			48
							1625	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
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	754	1	6922	2	N	977	972	0	2	8	5
							1	4	1075	9							
09	8010	X	6627	-0-	-1383	-0-	449	1	4920	2	N	1144	1138	0	2	8	9
							1258	9									
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	437	1	5454	2	N	1173	1157	0	22	1	3
							2	4	1290	9							
11	8010	X	5590	-0-	-2420	-0-	333	1	4158	2	N	999	997	0	1	8	4
							1099	9									
12	8277	X	6801	-0-	-1476	-0-	500	1	5149	2	N	1047	1044	0	4	8	3
							1152	9									
01	8277	X	4823	-0-	-3454	-0-	354	1	3531	2	N	848	843	0	1	8	7
							5	4	933	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
08	17670	X	16687	-0-	-983	-0-	88	1	15526	2	Y	975	922	1			141
							1073	9									
09	17100	X	14288	-0-	-2812	-0-	81	1	13294	2	Y	830	736	1			235
							913	9									
10	17670	X	16777	-0-	-893	-0-	79	1	15606	2	Y	993	765	1			463
							1092	9									
11	17100	X	13831	-0-	-3269	-0-	82	1	12860	2	Y	808	1129	1			142
							889	9									
12	17670	X	13150	-0-	-4520	-0-	82	1	12253	2	Y	741	730	1			153
							815	9									
01	16771	X	14199	-0-	-2572	-0-	86	1	13113	2	Y	909	966	1			96
							1000	9									

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
08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	143	1	24981	2	Y	1227	1146	1	1	8	176
							1350	9									
09	21540	X	19056	-0-	-2484	-0-	109	1	17840	2	Y	1006	895	1			287
							1107	9									
10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	118	1	23173	2	Y	1269	968	1			588
							1396	9									
11	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	132	1	20492	2	Y	1176	1563	1			201
							1294	9									
12	22258	X	21115	-0-	-1143	-0-	134	1	19851	2	Y	1027	1011	1			217
							1130	9									
01	26474	X	20781	-0-	-5693	-0-	130	1	19461	2	Y	1082	1178	1	1	8	120
							1190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	16391	-0-	-2829	-0-	85	1	15096	2	Y	1100	1034	1	1	8	154
							1210	9									
09	18600	X	16171	-0-	-2429	-0-	88	1	14762	2	Y	1201	1031	1			324
							1321	9									
10	19220	X	14727	-0-	-4493	-0-	68	1	13562	2	Y	997	825	1			496
							1097	9									
11	18600	X	15112	-0-	-3488	-0-	88	1	13895	2	Y	1026	1353	1			169
							1129	9									
12	16709	X	15412	-0-	-1297	-0-	89	1	13825	2	Y	1362	1264	1			267
							1498	9									
01	16647	X	14025	-0-	-2622	-0-	84	1	12828	2	Y	1012	1163	1			116
							1113	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

08	18724	X	17305	-0-	-1419	-0-	92	1	16166	2	Y	952	896	1			144
							1047	9									
09	18120	X	14805	-0-	-3315	-0-	83	1	13755	2	Y	879	770	1			253
							967	9									
10	18724	X	16172	-0-	-2552	-0-	77	1	15061	2	Y	940	739	1			454
							1034	9									
11	17280	X	15635	-0-	-1645	-0-	93	1	14508	2	Y	940	1230	1			164
							1034	9									
12	17298	X	15643	-0-	-1655	-0-	97	1	14526	2	Y	927	894	1			197
							1020	9									
*01	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	98	1	14821	2	Y	1017	1096	1			118
							1119	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					43
09	1860	N	490	-0-	-1370	-0-	6	2	484	9	N	440	182	1			301
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1364	1502	1	13	8	150
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	135	2	652	9	N	593	656	1	20	8	67
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	323	2	778	9	N	707	545	1	16	8	213
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	478	2	845	9	N	768	826	1	8	8	147

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	316	1	689	2	Y	894	894	0	2	8	3
							1	4	983	9							
09	1770	X	1002	-0-	-768	-0-	231	1	771	9	Y	701	700	0			4
10	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	317	1	347	2	Y	810	797	0	15	1	2
							2	4	891	9							
11	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	343	1	446	2	Y	838	837	0	1	8	2
							922	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	329	1	141	2	Y	795	792	0	1	8	4
							875	9									
*01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	407	1	1628	2	Y	840	836	0	1	8	7
							5	4	924	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	938	1	10053	2	Y	1857	1917	0	5	8	257
							2043	9									
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	854	1	8348	2	Y	1109	1099	0	3	8	264
							1220	9									
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	929	1	8141	2	Y	1082	1115	0	21	1	210
							1190	9									
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	926	1	8027	2	Y	883	899	0	1	8	193
							971	9									
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1050	1	7563	2	Y	888	866	0	1	8	214
							977	9									
01	11687	X	6419	-0-	-5268	-0-	773	1	4901	2	Y	677	604	0	1	8	286
							745	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
08	3100	N	3181	-0-	81	81	621	1	1919	2	Y	583	613	0	2	8	274
							641	9									
09	3168	X	3087	-0-	-81	-0-	609	1	1861	2	Y	561	422	0			413
							617	9									
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	666	1	2235	2	Y	490	467	0	9	1	427
							539	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	619	1	1997	2	Y	539	552	0			414
							593	9									
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	666	1	2695	2	Y	578	695	0	1	8	296
							636	9									
01	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	657	1	1780	2	Y	612	518	0	1	8	389
							673	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
08	9982	X	9061	-0-	-921	-0-	26	1	7250	2	Y	1621	1619	0	3	8	12
							2	4	1783	9							
09	9690	X	8827	-0-	-863	-0-	16	1	7035	2	Y	1614	1607	0	4	8	15
							1	4	1775	9							
10	10013	X	8651	-0-	-1362	-0-	18	1	6881	2	Y	1590	1567	0	29	1	9
							3	4	1749	9							
11	9690	X	8705	-0-	-985	-0-	18	1	7017	2	Y	1517	1516	0	1	8	9
							1	4	1669	9							
12	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	21	1	5813	2	Y	1241	1238	0	4	8	8
							1365	9									
*01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	23	1	5175	2	Y	1154	1148	0	2	8	12
							7	4	1269	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	387	1	2944	2	Y	858	857	0	2	8	3
							1	4	944	9							
09	3900	X	3233	-0-	-667	-0-	416	1	2135	2	Y	620	619	0			4
							682	9									
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	453	1	2763	2	Y	751	739	0	14	1	2
							1	4	826	9							
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	2670	2	Y	762	760	0	1	8	3
							838	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	490	1	3451	2	Y	757	754	0	1	8	5
							833	9									
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	446	1	2419	2	Y	730	726	0	1	8	8
							5	4	803	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	672	1	3072	2	Y	1077	1091	0	2	8	327
							1185	9									
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	717	1	3148	2	Y	1095	1021	0	2	8	399
							1205	9									
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	701	1	2735	2	Y	1049	1101	0	21	1	326
							1154	9									
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	743	1	3579	2	Y	874	741	0	1	8	458
							961	9									
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	743	1	3516	2	Y	1183	987	0	4	8	650
							1301	9									
*01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	851	1	4736	2	Y	1205	1394	0	2	8	459
							1326	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
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	20	1	5779	2	Y	1270	1271	0	2	8	7
							2	4	1397	9							
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	14	1	5459	2	Y	1327	1321	0	3	8	10
							1460	9									
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	15	1	5713	2	Y	1362	1342	0	25	1	5
							3	4	1498	9							
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	15	1	5401	2	Y	1247	1245	0	1	8	6
							1372	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	6512	2	Y	1246	1243	0	4	8	5
							1371	9									
*01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	27	1	8161	2	Y	1382	1375	0	2	8	10
							9	4	1520	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
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	421	1	6925	2	Y	1590	1589	0	3	8	8
							2	4	1749	9							
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	402	1	6215	2	Y	1428	1422	0	3	8	11
							1571	9									
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	361	1	5739	2	Y	1316	1298	0	24	1	5
							2	4	1448	9							
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	276	1	4707	2	Y	1195	1193	0	1	8	6
							1315	9									
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	388	1	5875	2	Y	1296	1292	0	4	8	6
							1426	9									
01	7378	X	5922	-0-	-1456	-0-	304	1	4411	2	Y	1091	1086	0	1	8	10
							7	4	1200	9							

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
08	4650	X	2805	-0-	-1845	-0-	336	1	1856	2	Y	556	554	0	1	8	2
							1	4	612	9							
09	4500	X	3334	-0-	-1166	-0-	282	1	2199	2	Y	775	772	0			5
							853	9									
10	4650	X	3257	-0-	-1393	-0-	290	1	2170	2	Y	724	714	0	13	1	2
							1	4	796	9							
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	281	1	3190	2	Y	710	709	0			3
							781	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	287	1	3692	2	Y	1010	1007	0	3	8	3
							1111	9									
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	310	1	3533	2	Y	845	841	0	1	8	6
							5	4	930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	10	1	1950	2	Y	649	649	0	2	8	2
							1	4	714	9							
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	7	1	1906	2	Y	642	640	0			4
							706	9									
10	3100	X	2365	-0-	-735	-0-	8	1	1638	2	Y	653	644	0	12	1	1
							1	4	718	9							
11	3000	X	2202	-0-	-798	-0-	7	1	1545	2	Y	591	590	0			2
							650	9									
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	12	1	1825	2	Y	678	676	0	1	8	3
							746	9									
*01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	13	1	2089	2	Y	668	664	0	1	8	6
							4	4	735	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
08	6510	X	2667	-0-	-3843	-0-	385	1	1582	2	Y	635	632	0	2	8	2
							1	4	699	9							
09	6300	X	4004	-0-	-2296	-0-	402	1	2733	2	Y	790	787	0			5
							869	9									
10	4495	X	1501	-0-	-2994	-0-	276	1	550	2	Y	613	605	0	11	1	2
							1	4	674	9							
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	Y	735	733	0	1	8	3
							809	9									
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	399	1	4075	2	Y	857	854	0	1	8	5
							943	9									
*01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	485	1	3111	2	Y	870	865	0	1	8	9
							5	4	957	9							

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
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	12008	2	Y	3160	3157	0	6	8	15
							4	4	3476	9							
09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	530	1	10961	2	Y	2529	2521	0	6	8	17
							1	4	2782	9							
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	542	1	10909	2	Y	2338	2306	0	43	1	4
							4	4	2572	9			2	8			
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	546	1	10370	2	Y	2008	2006	0	3	8	3
							1	4	2209	9							
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	546	1	10199	2	Y	2150	2144	0	6	8	3
							2365	9									
*01	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	577	1	11172	2	Y	1977	1967	0	5	8	8
							12	4	2175	9							

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
08	62155	X	57556	-0-	-4599	-0-	201	1	53153	2	Y	3820	3765	1			177
							4202	9									
09	60150	X	48916	-0-	-11234	-0-	179	1	45076	2	Y	3328	2908	1	1	8	596
							3661	9									
10	62155	X	54882	-0-	-7273	-0-	195	1	50965	2	Y	3384	3591	1	1	8	388
							3722	9									
11	60030	X	52564	-0-	-7466	-0-	201	1	48533	2	Y	3482	3531	1			339
							3830	9									
12	59024	X	51315	-0-	-7709	-0-	202	1	47304	2	Y	3463	3538	1	1	8	263
							3809	9									
*01	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	212	1	51037	2	Y	3425	3474	1	2	8	212
							3768	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48949	X	47081	-0-	-1868	-0-	121	1	42754	2	Y	3824	3823	1	1	8	291
							4206	9									
09	47370	X	40123	-0-	-7247	-0-	108	1	36306	2	Y	3372	2980	1	2	8	681
							3709	9									
10	48949	X	43474	-0-	-5475	-0-	110	1	39698	2	Y	3333	3432	1	1	8	581
							3666	9									
11	47370	X	42302	-0-	-5068	-0-	116	1	38321	2	Y	3514	3704	1	1	8	390
							3865	9									
12	48236	X	42166	-0-	-6070	-0-	120	1	38167	2	Y	3526	3552	1	2	8	362
							3879	9									
*01	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	122	1	39046	2	Y	3505	3582	1	2	8	283
							3856	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
08	69812	X	60601	-0-	-9211	-0-	211	1	55775	2	Y	4195	4136	1	1	8	194
							4615	9									
09	67560	X	52622	-0-	-14938	-0-	192	1	48331	2	Y	3726	3251	1	3	8	666
							4099	9									
10	69812	X	58829	-0-	-10983	-0-	208	1	54490	2	Y	3755	3989	1	2	8	430
							4131	9									
11	64320	X	54600	-0-	-9720	-0-	208	1	50201	2	Y	3810	3871	1	1	8	368
							4191	9									
12	63147	X	55675	-0-	-7472	-0-	218	1	51136	2	Y	3928	4003	1	4	8	289
							4321	9									
01	56110	X	54087	-0-	-2023	-0-	206	1	49899	2	Y	3620	3691	1	2	8	216
							3982	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
08	49972	X	45581	-0-	-4391	-0-	205	1	41239	2	Y	3761	3735	1	1	8	297
							4137	9									
09	48360	X	38509	-0-	-9851	-0-	183	1	34938	2	Y	3080	2745	1	1	8	631
							3388	9									
10	49972	X	44168	-0-	-5804	-0-	196	1	39947	2	Y	3659	3841	1			449
							4025	9									
11	48240	X	39809	-0-	-8431	-0-	201	1	35815	2	Y	3448	3521	1			376
							3793	9									
12	47151	X	38697	-0-	-8454	-0-	207	1	34576	2	Y	3558	3509	1	1	8	424
							3914	9									
*01	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	208	1	36104	2	Y	3511	3610	1	2	8	323
							3862	9									

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
08	65596	X	58460	-0-	-7136	-0-	155	1	54325	2	Y	3618	3626	1	1	8	276
							3980	9									
09	63480	X	49551	-0-	-13929	-0-	136	1	45794	2	Y	3292	2903	1			665
							3621	9									
10	65596	X	57547	-0-	-8049	-0-	150	1	53867	2	Y	3209	3310	1	1	8	563
							3530	9									
11	60930	X	54328	-0-	-6602	-0-	153	1	50437	2	Y	3398	3578	1	1	8	382
							3738	9									
12	60729	X	53861	-0-	-6868	-0-	158	1	49974	2	Y	3390	3416	1			356
							3729	9									
01	53506	X	51850	-0-	-1656	-0-	152	1	48317	2	Y	3074	3170	1			260
							3381	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62341 X	59391	-0-	-2950	-0-	206	1	54660	2	Y	4114	4051	1	1	8	187
						4525	9									
09	60330 X	49896	-0-	-10434	-0-	183	1	46015	2	Y	3362	2948	1	1	8	600
						3698	9									
10	62341 X	56550	-0-	-5791	-0-	200	1	52469	2	Y	3528	3727	1	1	8	400
						3881	9									
11	60330 X	52795	-0-	-7535	-0-	200	1	48519	2	Y	3705	3748	1			357
						4076	9									
12	60667 X	51902	-0-	-8765	-0-	204	1	47709	2	Y	3626	3710	1	1	8	272
						3989	9									
01	52638 X	49977	-0-	-2661	-0-	191	1	46155	2	Y	3301	3370	1	2	8	201
						3631	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

08	57133 X	53436	-0-	-3697	-0-	185	1	48946	2	Y	3914	3857	1			184
						4305	9									
09	55290 X	45387	-0-	-9903	-0-	165	1	41475	2	Y	3406	2976	1	1	8	613
						3747	9									
10	57133 X	45519	-0-	-11614	-0-	159	1	41834	2	Y	3205	3441	1			377
						3526	9									
11	55290 X	47614	-0-	-7676	-0-	179	1	43494	2	Y	3583	3609	1			351
						3941	9									
12	54901 X	48836	-0-	-6065	-0-	190	1	44573	2	Y	3703	3769	1	1	8	284
						4073	9									
*01	53905 X	53905	-0-	-0-	-0-	205	1	49642	2	Y	3689	3740	1	4	8	229
						4058	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

08	46624 X	43520	-0-	-3104	-0-	195	1	39241	2	Y	3713	3686	1			302
						4084	9									
09	45120 X	36965	-0-	-8155	-0-	174	1	33434	2	Y	3052	2718	1			636
						3357	9									
10	46624 X	41664	-0-	-4960	-0-	182	1	37404	2	Y	3707	3878	1			465
						4078	9									
11	45120 X	38206	-0-	-6914	-0-	191	1	34209	2	Y	3460	3537	1			388
						3806	9									
12	44795 X	37202	-0-	-7593	-0-	198	1	33217	2	Y	3443	3407	1			424
						3787	9									
*01	38102 X	38102	-0-	-0-	-0-	197	1	34123	2	Y	3438	3533	1	1	8	328
						3782	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

08	28799 X	24868	-0-	-3931	-0-	94	1	22435	2	Y	2126	2118	1	1	8	146
						2339	9									
09	27870 X	21198	-0-	-6672	-0-	81	1	19016	2	Y	1910	1766	1			290
						2101	9									
10	28799 X	26476	-0-	-2323	-0-	103	1	24858	2	Y	1377	1348	1			319
						1515	9									
11	26730 X	23693	-0-	-3037	-0-	97	1	21514	2	Y	1893	1985	1			227
						2082	9									
12	26567 X	23156	-0-	-3411	-0-	96	1	20843	2	Y	2015	2025	1	1	8	216
						2217	9									
*01	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	98	1	20550	2	Y	1984	2059	1	3	8	138
						2182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51181 X	48703	-0-	-2478	-0-	127	1	44627	2	Y	3590	3596	1			286
						3949	9									
09	49530 X	41519	-0-	-8011	-0-	112	1	37883	2	Y	3204	2829	1			661
						3524	9									
10	51181 X	45639	-0-	-5542	-0-	117	1	42088	2	Y	3122	3223	1	1	8	559
						3434	9									
11	49530 X	43786	-0-	-5744	-0-	121	1	40013	2	Y	3320	3495	1			384
						3652	9									
12	50344 X	43700	-0-	-6644	-0-	125	1	39900	2	Y	3341	3364	1			361
						3675	9									
*01	44865 X	44865	-0-	-0-	-0-	129	1	41187	2	Y	3226	3306	1			281
						3549	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

08	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	109	1	26016	2	Y	2305	2284	1	1	8	152
						2536	9									
09	27360 X	24449	-0-	-2911	-0-	95	1	22242	2	Y	1920	1784	1	1	8	287
						2112	9									
10	29215 X	29215	-0-	-0-	-0-	111	1	26974	2	Y	1936	1806	1	1	8	416
						2130	9									
11	27360 X	25888	-0-	-1472	-0-	106	1	23580	2	Y	2002	2179	1			239
						2202	9									
12	28272 X	25337	-0-	-2935	-0-	107	1	23100	2	Y	1936	1972	1	1	8	202
						2130	9									
01	25637 X	23984	-0-	-1653	-0-	104	1	21841	2	Y	1854	1930	1	1	8	125
						2039	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

08	24831 X	24484	-0-	-347	-0-	93	1	22104	2	Y	2079	2081	1			138
						2287	9									
09	24030 X	22655	-0-	-1375	-0-	89	1	20707	2	Y	1690	1575	1			253
						1859	9									
10	24831 X	17448	-0-	-7383	-0-	63	1	15461	2	Y	1749	1627	1	1	8	374
						1924	9									
11	24030 X	21876	-0-	-2154	-0-	88	1	19675	2	Y	1921	2066	1			229
						2113	9									
12	24490 X	23395	-0-	-1095	-0-	99	1	21268	2	Y	1844	1878	1			195
						2028	9									
01	24490 X	23175	-0-	-1315	-0-	101	1	21051	2	Y	1839	1907	1			127
						2023	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

08	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	107	1	25485	2	Y	2323	2325	1	1	8	144
						2555	9									
09	27180 X	23557	-0-	-3623	-0-	91	1	21323	2	Y	1948	1811	1			281
						2143	9									
10	28086 X	26513	-0-	-1573	-0-	100	1	24279	2	Y	1940	1812	1	1	8	408
						2134	9									
11	27180 X	24251	-0-	-2929	-0-	99	1	21960	2	Y	1993	2172	1			229
						2192	9									
12	28086 X	23976	-0-	-4110	-0-	101	1	21706	2	Y	1972	2004	1	1	8	196
						2169	9									
01	24025 X	23046	-0-	-979	-0-	100	1	20858	2	Y	1898	1975	1	1	8	118
						2088	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 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
08	31589	X	28402	-0-	-3187	-0-	119	1	25691	2	Y	2356	2353	1			144
							2592	9									
09	30570	X	24512	-0-	-6058	-0-	103	1	22137	2	Y	2065	1879	1	1	8	329
							2272	9									
10	31589	X	25559	-0-	-6030	-0-	102	1	23122	2	Y	2123	1969	1			483
							2335	9									
11	30060	X	25043	-0-	-5017	-0-	113	1	22480	2	Y	2227	2428	1			282
							2450	9									
12	29078	X	25884	-0-	-3194	-0-	122	1	23203	2	Y	2326	2315	1			293
							2559	9									
*01	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	127	1	24392	2	Y	2429	2568	1	1	8	153
							2672	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 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
08	17670	X	14746	-0-	-2924	-0-	182	1	13299	2	Y	1150	1190	1	1	8	110
							1265	9									
09	17100	X	15020	-0-	-2080	-0-	167	1	13658	2	Y	1086	866	1	1	8	329
							1195	9									
10	17670	X	17587	-0-	-83	-0-	191	1	15970	2	Y	1296	1347	1			278
							1426	9									
11	17100	X	15581	-0-	-1519	-0-	188	1	14031	2	Y	1238	1204	1			312
							1362	9									
12	16957	X	14716	-0-	-2241	-0-	192	1	13207	2	Y	1197	1226	1			283
							1317	9									
*01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	229	1	18208	2	Y	1509	1556	1			236
							1660	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33697	X	31427	-0-	-2270	-0-	218	1	28675	2	Y	2304	2279	1	3	8	142
							2534	9									
09	32610	X	26480	-0-	-6130	-0-	191	1	24143	2	Y	1951	1728	1	2	8	363
							2146	9									
10	33697	X	29476	-0-	-4221	-0-	206	1	26910	2	Y	2145	2009	1	1	8	498
							2360	9									
11	32610	X	27948	-0-	-4662	-0-	208	1	25445	2	Y	2086	2266	1	1	8	317
							2295	9									
12	32953	X	26887	-0-	-6066	-0-	214	1	24393	2	Y	2073	2103	1	1	8	286
							2280	9									
01	26350	X	25887	-0-	-463	-0-	403	1	23303	2	Y	1983	2114	1	3	8	152
							2181	9									

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
08	19065	X	16526	-0-	-2539	-0-	203	1	14898	2	Y	1295	1339	1	1	8	118
							1425	9									
09	18450	X	16223	-0-	-2227	-0-	181	1	14776	2	Y	1151	922	1	1	8	346
							1266	9									
10	19065	X	18206	-0-	-859	-0-	198	1	16542	2	Y	1333	1395	1	1	8	283
							1466	9									
11	18390	X	16715	-0-	-1675	-0-	202	1	15047	2	Y	1333	1288	1			328
							1466	9									
12	18538	X	15754	-0-	-2784	-0-	206	1	14144	2	Y	1276	1308	1			296
							1404	9									
*01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	188	1	15013	2	Y	1368	1449	1			215
							1505	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 #: 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
08	19685	X	15274	-0-	-4411	-0-	111	1	13815	2	Y	1225	1198	1	1	8	136
							1348	9									
09	18720	X	14957	-0-	-3763	-0-	100	1	13656	2	Y	1092	933	1			295
							1201	9									
10	19158	X	16922	-0-	-2236	-0-	113	1	15423	2	Y	1260	1193	1	1	8	361
							1386	9									
11	17940	X	15170	-0-	-2770	-0-	110	1	13682	2	Y	1253	1328	1			286
							1378	9									
12	16988	X	16242	-0-	-746	-0-	120	1	14669	2	Y	1321	1297	1	1	8	309
							1453	9									
*01	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	138	1	18358	2	Y	1512	1593	1	1	8	227
							1663	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28644	X	24001	-0-	-4643	-0-	177	1	21950	2	Y	1704	1664	1	1	8	185
							1874	9									
09	27720	X	23140	-0-	-4580	-0-	158	1	21358	2	Y	1476	1265	1	2	8	394
							1624	9									
10	28644	X	26393	-0-	-2251	-0-	180	1	24317	2	Y	1724	1628	1	1	8	489
							1896	9									
11	27000	X	23925	-0-	-3075	-0-	177	1	21828	2	Y	1745	1841	1	1	8	392
							1920	9									
12	25947	X	24033	-0-	-1914	-0-	181	1	21924	2	Y	1753	1736	1	3	8	406
							1928	9									
*01	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	170	1	22641	2	Y	1738	1882	1	5	8	257
							1912	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37076	X	34768	-0-	-2308	-0-	146	1	31513	2	Y	2826	2819	1	3	8	172
							3109	9									
09	35880	X	29648	-0-	-6232	-0-	125	1	26828	2	Y	2450	2231	1	1	8	390
							2695	9									
10	37076	X	34074	-0-	-3002	-0-	137	1	31011	2	Y	2660	2452	1			598
							2926	9									
11	35880	X	29676	-0-	-6204	-0-	134	1	26752	2	Y	2536	2810	1			324
							2790	9									
12	35433	X	29246	-0-	-6187	-0-	138	1	26191	2	Y	2652	2644	1			332
							2917	9									
01	31093	X	29144	-0-	-1949	-0-	137	1	26234	2	Y	2521	2694	1	3	8	156
							2773	9									

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
08	36766	X	33276	-0-	-3490	-0-	138	1	30039	2	Y	2817	2812	1	1	8	170
							3099	9									
09	35580	X	30785	-0-	-4795	-0-	128	1	27731	2	Y	2660	2410	1	1	8	419
							2926	9									
10	36766	X	34620	-0-	-2146	-0-	138	1	31262	2	Y	2927	2692	1	3	8	651
							3220	9									
11	35580	X	31920	-0-	-3660	-0-	143	1	28594	2	Y	2894	3184	1	1	8	360
							3183	9									
12	34286	X	30361	-0-	-3925	-0-	143	1	27071	2	Y	2861	2867	1	1	8	353
							3147	9									
01	31496	X	30014	-0-	-1482	-0-	139	1	26769	2	Y	2824	3005	1	4	8	168
							3106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29884	X	22009	-0-	-7875	-0-	146	1	19474	2	Y	2172	2151	1	3	8	137
							2389	9									
09	26460	X	19333	-0-	-7127	-0-	133	1	17099	2	Y	1910	1687	1	1	8	359
							2101	9									
10	26691	X	20610	-0-	-6081	-0-	138	1	18239	2	Y	2030	1910	1	1	8	478
							2233	9									
11	24930	X	19615	-0-	-5315	-0-	140	1	17354	2	Y	1928	2105	1			301
							2121	9									
12	23808	X	20918	-0-	-2890	-0-	160	1	18436	2	Y	2111	2115	1	1	8	296
							2322	9									
*01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	335	1	19518	2	Y	2087	2213	1	4	8	166
							2296	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

08	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	14	1	2549	2	Y	883	883	0	2	8	9
							1	4	971	9							
09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	9	1	2328	2	Y	813	810	0	2	8	10
							894	9									
10	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	9	1	2163	2	Y	807	795	0	15	1	7
							2	4	888	9							
11	3750	X	2777	-0-	-973	-0-	9	1	1933	2	Y	759	758	0	1	8	7
							835	9									
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	13	1	2141	2	Y	779	778	0	1	8	7
							857	9									
*01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2132	2	Y	756	752	0	1	8	10
							5	4	832	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

08	14415	X	7115	-0-	-7300	-0-	170	1	6457	2	Y	444	368	1			205
							488	9									
09	13950	X	6366	-0-	-7584	-0-	161	1	5754	2	Y	410	526	1	1	8	88
							451	9									
10	10044	X	6714	-0-	-3330	-0-	170	1	6049	2	Y	450	361	1			177
							495	9									
11	7380	X	6325	-0-	-1055	-0-	158	1	5592	2	Y	523	628	1			72
							575	9									
12	7626	X	6712	-0-	-914	-0-	181	1	5926	2	Y	550	439	1	2	8	181
							605	9									
*01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	189	1	6178	2	Y	573	697	1			57
							630	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

08	3875	X	1204	-0-	-2671	-0-	26	1	999	2	Y	163	170	1			66
							179	9									
09	2310	X	1396	-0-	-914	-0-	32	1	1158	2	Y	187	156	1			97
							206	9									
10	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	33	1	1184	2	Y	159	181	1			75
							175	9									
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					75
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					75
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					75

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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	48	1	1823	2	Y	165	164	1			66
							182	9									
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	25	1	883	2	Y	85	30	1			121
							94	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					121
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	60	1			61
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

08	17763	X	7756	-0-	-10007	-0-	190	1	7222	2	Y	313	316	1			69
							344	9									
09	17190	X	7859	-0-	-9331	-0-	202	1	7250	2	Y	370	348	1			91
							407	9									
10	13702	X	8973	-0-	-4729	-0-	231	1	8248	2	Y	449	334	1			206
							494	9									
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	262	1	9226	2	Y	584	709	1			81
							642	9									
12	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	253	1	8272	2	Y	549	425	1	1	8	204
							604	9									
*01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	245	1	8030	2	Y	626	762	1			68
							689	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

08	4433	X	2433	-0-	-2000	-0-	2038	2	395	9	N	359	420	1			136
09	4290	X	2417	-0-	-1873	-0-	1913	2	504	9	N	458	450	1			144
10	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	2495	2	554	9	N	504	492	1			156
11	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	2768	2	518	9	N	471	477	1			150
12	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	2624	2	534	9	N	485	551	1			84
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2441	2	496	9	N	451	344	1	2	8	189

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	5758	2	521	9	N	474	441	1	1	8	193
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5446	2	426	9	N	387	446	1			134
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5760	2	494	9	N	449	468	1			115
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4800	2	466	9	N	424	450	1			89
12	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	4695	2	508	9	N	462	313	1			238
01	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	4699	2	490	9	N	445	518	1	1	8	164

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

08	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	2840	2	502	9	N	456	378	1			178
09	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2300	2	343	9	N	312	398	1			92
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2963	2	537	9	N	488	425	1			155
11	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	2792	2	463	9	N	421	407	1	1	8	168
12	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2493	2	361	9	N	328	304	1			192
01	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2414	2	419	9	N	381	433	1	1	8	139

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4031	2	629	9	N	572	673	1			100
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3582	2	492	9	N	447	508	1			39
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3536	2	565	9	N	514	347	1			206
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2649	2	455	9	N	414	563	1			57
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3315	2	554	9	N	504	371	1	1	8	189
*01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2817	2	527	9	N	479	545	1	1	8	122

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
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	2	1	425	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
09	1560	N	317	-0-	-1243	-0-	3	1	50	2	Y	240	239	0			4
							264	9									
10	1488	N	640	-0-	-848	-0-	5	1	99	2	Y	486	477	0	9	1	4
							1	4	535	9							
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	491	490	0			5
							540	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	455	454	0	1	8	5
							501	9									
01	651	X	645	-0-	-6	-0-	10	1	79	2	Y	503	501	0	1	8	6
							3	4	553	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	628	1	14431	2	Y	2713	2713	0	5	8	21
							3	4	2984	9							
09	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	608	1	13935	2	Y	2186	2179	0	4	8	24
							1	4	2405	9							
10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	628	1	13993	2	Y	2097	2067	0	39	1	13
							4	4	2307	9			2	8			
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	634	1	13329	2	Y	1816	1814	0	1	8	14
							1	4	1998	9							
12	16306	X	15982	-0-	-324	-0-	636	1	13293	2	Y	1866	1861	0	5	8	14
							2053	9									
01	15841	X	15829	-0-	-12	-0-	684	1	13065	2	Y	1880	1870	0	3	8	21
							12	4	2068	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

08	9548	X	2229	-0-	-7319	-0-	377	1	943	2	Y	825	827	0	2	8	3
							1	4	908	9							
09	9240	X	1783	-0-	-7457	-0-	389	1	968	2	Y	387	386	0			4
							426	9									
10	7006	X	1880	-0-	-5126	-0-	400	1	1068	2	Y	374	368	0	7	1	3
							1	4	411	9							
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	454	1	1365	2	Y	368	368	0			3
							405	9									
12	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	492	1	1179	2	Y	439	438	0	1	8	3
							483	9									
01	2232	X	1518	-0-	-714	-0-	444	1	583	2	Y	444	442	0	1	8	4
							3	4	488	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

08	10974	X	9538	-0-	-1436	-0-	618	1	7476	2	Y	1311	1308	0	2	8	4
							2	4	1442	9							
09	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	388	1	4768	2	Y	919	916	0	2	8	5
							1011	9									
10	9889	X	5781	-0-	-4108	-0-	365	1	4264	2	Y	1045	1029	0	19	1	2
							2	4	1150	9							
11	9570	X	6394	-0-	-3176	-0-	372	1	4783	2	Y	1126	1124	0	1	8	3
							1239	9									
12	9889	X	6681	-0-	-3208	-0-	387	1	5152	2	Y	1038	1035	0	4	8	2
							1142	9									
01	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	407	1	4723	2	Y	912	907	0	1	8	6
							6	4	1003	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
08	8711	X	6595	-0-	-2116	-0-	421	1	4733	2	Y	1308	1308	0	2	8	4
							2	4	1439	9							
09	8580	X	5814	-0-	-2766	-0-	397	1	4118	2	Y	1181	1176	0	2	8	7
							1299	9									
10	8866	X	5993	-0-	-2873	-0-	387	1	4154	2	Y	1318	1298	0	24	1	3
							2	4	1450	9							
11	8580	X	5944	-0-	-2636	-0-	391	1	4122	2	Y	1301	1298	0	1	8	5
							1431	9									
12	8091	X	5594	-0-	-2497	-0-	380	1	3862	2	Y	1229	1226	0	4	8	4
							1352	9									
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	497	1	3819	2	Y	1288	1280	0	2	8	10
							8	4	1417	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

08	6262	X	3279	-0-	-2983	-0-	2539	2	740	9	N	673	660	1			109
09	4770	X	2793	-0-	-1977	-0-	2121	2	672	9	N	611	596	1			124
10	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	1567	2	884	9	N	804	718	1			210
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	2538	2	474	9	N	431	569	1			72
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2698	2	715	9	N	650	591	1	1	8	130
01	3286	X	1565	-0-	-1721	-0-	871	2	694	9	N	631	622	1			139

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

08	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4297	2	454	9	N	413	345	1	1	8	178
09	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	4856	2	550	9	N	500	509	1			169
10	5921	X	4895	-0-	-1026	-0-	4446	2	449	9	N	408	522	1			55
11	5730	X	4570	-0-	-1160	-0-	4176	2	394	9	N	358	357	1			56
12	5921	X	4226	-0-	-1695	-0-	3829	2	397	9	N	361	259	1	1	8	157
01	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	3195	2	351	9	N	319	352	1			124

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

08	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	1701	2	336	9	N	305	330	1			61
09	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	1750	2	372	9	N	338	319	1			80
10	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	1855	2	353	9	N	321	313	1			88
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	1879	2	354	9	N	322	300	1			110
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	1767	2	333	9	N	303	290	1			123
01	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	1773	2	344	9	N	313	336	1			100

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

08	29698	X	25494	-0-	-4204	-0-	294	1	23179	2	Y	1835	1834	0	4	8	10
							2	4	2019	9							
09	28800	X	23265	-0-	-5535	-0-	277	1	21221	2	Y	1605	1599	0	4	8	12
							1	4	1766	9							
10	29760	X	24290	-0-	-5470	-0-	316	1	22172	2	Y	1635	1611	0	30	1	6
							3	4	1799	9							
11	28800	X	22291	-0-	-6509	-0-	301	1	20292	2	Y	1543	1541	0	1	8	7
							1	4	1697	9							
12	28024	X	22765	-0-	-5259	-0-	340	1	20678	2	Y	1588	1584	0	5	8	6
							1747	9									
*01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	388	1	21873	2	Y	1272	1266	0	2	8	10
							8	4	1399	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
08	9734	X	8198	-0-	-1536	-0-	718	1	6338	2	Y	1038	856	0	2	8	388
							1142	9									
09	9330	X	7800	-0-	-1530	-0-	665	1	6059	2	Y	978	933	0	2	8	431
							1076	9									
10	9021	X	7829	-0-	-1192	-0-	693	1	6124	2	Y	920	1032	0	19	1	300
							1012	9									
11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	772	1	6849	2	Y	948	970	0	1	8	277
							1043	9									
12	9021	X	7742	-0-	-1279	-0-	655	1	6017	2	Y	973	895	0	1	8	354
							1070	9									
01	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	679	1	5998	2	Y	954	906	0	1	8	401
							1049	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	12	1	3441	2	Y	781	781	0	2	8	2
							1	4	859	9							
09	4470	X	3998	-0-	-472	-0-	88	1	3048	2	Y	784	781	0			5
							862	9									
10	4619	X	3396	-0-	-1223	-0-	173	1	2734	2	Y	444	439	0	8	1	2
							1	4	488	9							
11	4470	X	1586	-0-	-2884	-0-	68	1	1025	2	Y	448	447	0			3
							493	9									
12	4309	X	1452	-0-	-2857	-0-	63	1	917	2	Y	429	428	0	1	8	3
							472	9									
01	4309	X	676	-0-	-3633	-0-	11	1	83	2	Y	526	523	0	1	8	5
							3	4	579	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	3795	-0-	-7675	-0-	387	1	2877	2	Y	482	479	0			7
							1	4	530	9							
09	11100	X	5223	-0-	-5877	-0-	415	1	3520	2	Y	1171	1163	0	3	8	12
							1288	9									
10	6417	X	5581	-0-	-836	-0-	402	1	3980	2	Y	1088	1072	0	20	1	8
							2	4	1197	9							
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	432	1	4410	2	Y	1071	1070	0	1	8	8
							1178	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	531	1	6042	2	Y	1086	1084	0	4	8	6
							1195	9									
*01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	546	1	6295	2	Y	964	958	0	1	8	11
							6	4	1060	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9155	-0-	-1633	-0-	91	1	7048	2	Y	1831	1829	0	4	8	10
							2	4	2014	9							
09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	117	1	10268	2	Y	1692	1685	0	4	8	13
							1	4	1861	9							
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	119	1	9284	2	Y	1564	1542	0	29	1	6
							3	4	1720	9							
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	120	1	9065	2	Y	1729	1727	0	1	8	7
							1	4	1902	9							
12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	145	1	9550	2	Y	1713	1708	0	5	8	7
							1884	9									
01	12648	X	6996	-0-	-5652	-0-	99	1	5714	2	Y	1069	1066	0	1	8	9
							7	4	1176	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
08	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	571	1	9646	2	Y	1239	1237	0	2	8	9
							2	4	1363	9							
09	10980	X	10066	-0-	-914	-0-	490	1	8497	2	Y	981	978	0	2	8	10
							1079	9									
10	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	427	1	8381	2	Y	963	950	0	18	1	5
							2	4	1059	9							
11	10980	X	9257	-0-	-1723	-0-	403	1	7844	2	Y	918	915	0	1	8	7
							1010	9									
12	11346	X	9888	-0-	-1458	-0-	417	1	8364	2	Y	1006	1003	0	3	8	7
							1107	9									
01	11594	X	9471	-0-	-2123	-0-	493	1	8021	2	Y	865	861	0	1	8	10
							5	4	952	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
08	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	782	1	16258	2	Y	1078	1076	0	2	8	3
							1	4	1186	9							
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	693	1	15067	2	Y	1070	1066	0	2	8	5
							1177	9									
10	16120	X	16049	-0-	-71	-0-	666	1	14556	2	Y	751	742	0	14	1	-0-
							1	4	826	9							
11	15600	X	13218	-0-	-2382	-0-	543	1	11773	2	Y	820	819	0	1	8	-0-
							902	9									
12	16120	X	14239	-0-	-1881	-0-	498	1	12684	2	Y	961	958	0	3	8	-0-
							1057	9									
01	18228	X	14954	-0-	-3274	-0-	645	1	13321	2	Y	893	889	0	1	8	3
							6	4	982	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
08	32147	X	32006	-0-	-141	-0-	83	1	29087	2	Y	2578	2606	1	1	8	130
							2836	9									
09	31110	X	27240	-0-	-3870	-0-	75	1	24813	2	Y	2138	1895	1			373
							2352	9									
10	32147	X	31079	-0-	-1068	-0-	79	1	28402	2	Y	2362	2287	1	1	8	447
							2598	9									
11	31110	X	29739	-0-	-1371	-0-	82	1	27021	2	Y	2396	2474	1			369
							2636	9									
12	32147	X	29453	-0-	-2694	-0-	83	1	26818	2	Y	2320	2392	1			297
							2552	9									
*01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	84	1	26341	2	Y	2306	2447	1			156
							2537	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
08	37727	X	32489	-0-	-5238	-0-	85	1	29691	2	Y	2466	2495	1			114
							2713	9									
09	36510	X	26708	-0-	-9802	-0-	74	1	24370	2	Y	2058	1824	1			348
							2264	9									
10	37727	X	30725	-0-	-7002	-0-	78	1	28171	2	Y	2251	2183	1			416
							2476	9									
11	35400	X	28856	-0-	-6544	-0-	79	1	26207	2	Y	2336	2404	1			348
							2570	9									
12	33976	X	28377	-0-	-5599	-0-	80	1	25818	2	Y	2254	2324	1			278
							2479	9									
01	28644	X	28149	-0-	-495	-0-	81	1	25602	2	Y	2242	2379	1			141
							2466	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
08	35526	X	30576	-0-	-4950	-0-	80	1	27833	2	Y	2421	2446	1			119
							2663	9									
09	34380	X	25294	-0-	-9086	-0-	69	1	22975	2	Y	2045	1811	1			353
							2250	9									
10	35340	X	29111	-0-	-6229	-0-	73	1	26575	2	Y	2239	2171	1			421
							2463	9									
11	32880	X	28133	-0-	-4747	-0-	77	1	25531	2	Y	2295	2367	1			349
							2525	9									
12	31124	X	27911	-0-	-3213	-0-	79	1	25273	2	Y	2326	2383	1			292
							2559	9									
*01	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	78	1	24507	2	Y	2181	2328	1			145
							2399	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33635	X	33309	-0-	-326	-0-	86	1	30197	2	Y	2751	2778	1	2	8	138
							3026	9									
09	32550	X	28150	-0-	-4400	-0-	77	1	25521	2	Y	2320	2054	1	1	8	403
							2552	9									
10	33635	X	32736	-0-	-899	-0-	83	1	29991	2	Y	2420	2362	1	1	8	460
							2662	9									
11	32220	X	31292	-0-	-928	-0-	86	1	28237	2	Y	2699	2751	1			408
							2969	9									
12	33294	X	33276	-0-	-18	-0-	94	1	30085	2	Y	2815	2869	1			354
							3097	9									
*01	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	93	1	29310	2	Y	2646	2823	1			177
							2911	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	74	1	25808	2	Y	2488	2514	1			122
							2737	9									
09	28890	X	24346	-0-	-4544	-0-	66	1	21936	2	Y	2131	1885	1			368
							2344	9									
10	29853	X	27442	-0-	-2411	-0-	69	1	24847	2	Y	2296	2231	1			433
							2526	9									
11	28890	X	26110	-0-	-2780	-0-	71	1	23503	2	Y	2305	2385	1			353
							2536	9									
12	29388	X	25728	-0-	-3660	-0-	72	1	23168	2	Y	2262	2328	1			287
							2488	9									
*01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	72	1	22701	2	Y	2199	2339	1			147
							2419	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	238	1	31420	2	Y	2795	2762	1	4	8	174
							3075	9									
09	33420	X	29328	-0-	-4092	-0-	209	1	26538	2	Y	2346	2078	1	2	8	440
							2581	9									
10	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	251	1	32755	2	Y	2562	2401	1	1	8	600
							2818	9									
11	33420	X	31611	-0-	-1809	-0-	233	1	28602	2	Y	2524	2734	1	1	8	389
							2776	9									
12	34534	X	30078	-0-	-4456	-0-	239	1	27270	2	Y	2335	2390	1	3	8	331
							2569	9									
01	30690	X	29406	-0-	-1284	-0-	459	1	26502	2	Y	2223	2375	1	5	8	174
							2445	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 06/05/2013 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
08	15748	X	12670	-0-	-3078	-0-	188	1	11671	2	Y	736	734	0	2	8	-0-
							1	4	810	9							
09	15240	X	10854	-0-	-4386	-0-	160	1	9892	2	Y	729	726	0			3
							802	9									
10	15748	X	13510	-0-	-2238	-0-	192	1	12442	2	Y	795	783	0	15	1	-0-
							1	4	875	9							
11	15240	X	12966	-0-	-2274	-0-	180	1	11952	2	Y	758	757	0	1	8	-0-
							834	9									
12	14353	X	11395	-0-	-2958	-0-	184	1	10400	2	Y	737	735	0	1	8	1
							811	9									
01	13516	X	11426	-0-	-2090	-0-	202	1	10492	2	Y	662	659	0	1	8	3
							4	4	728	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 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
08	15159	X	13697	-0-	-1462	-0-	612	1	11631	2	Y	1320	1319	0	2	8	2
							2	4	1452	9							
09	13800	X	10968	-0-	-2832	-0-	501	1	9095	2	Y	1247	1236	0	9	8	4
							1372	9									
10	15159	X	12739	-0-	-2420	-0-	643	1	10646	2	Y	1316	1296	0	24	1	-0-
							2	4	1448	9							
11	14670	X	13490	-0-	-1180	-0-	628	1	11228	2	Y	1485	1483	0	1	8	1
							1634	9									
12	15159	X	13712	-0-	-1447	-0-	573	1	11566	2	Y	1430	1425	0	4	8	2
							1573	9									
01	13702	X	12325	-0-	-1377	-0-	539	1	10230	2	Y	1408	1400	0	2	8	8
							7	4	1549	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
08	23622	X	6323	-0-	-17299	-0-	430	1	5273	2	Y	563	561	0	1	8	2
							1	4	619	9							
09	22860	X	5703	-0-	-17157	-0-	329	1	4059	2	Y	1195	1187	0	3	8	7
							1315	9									
10	7471	X	5503	-0-	-1968	-0-	320	1	2818	2	Y	2146	2109	0	40	1	2
							4	4	2361	9			2	8			
11	6120	X	5114	-0-	-1006	-0-	339	1	2979	2	Y	1632	1632	0	1	8	1
							1	4	1795	9							
12	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	383	1	2526	2	Y	1724	1720	0	5	8	-0-
							1896	9									
01	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	409	1	3299	2	Y	2124	2112	0	5	8	7
							13	4	2336	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	1366	-0-	-7469	-0-	349	1	1003	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	8550	X	3499	-0-	-5051	-0-	418	1	2396	2	Y	623	618	0			5
							685	9									
10	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	397	1	2375	2	Y	654	644	0	12	1	3
							1	4	719	9							
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	482	1	3691	2	Y	715	714	0	1	8	3
							787	9									
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	514	1	3835	2	Y	1028	1024	0	4	8	3
							1131	9									
*01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	373	1	2774	2	Y	886	882	0	1	8	6
							5	4	975	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 06/05/2013 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
08	8401	X	6730	-0-	-1671	-0-	108	1	5866	2	Y	686	686	0	2	8	5
							1	4	755	9							
09	8130	X	6032	-0-	-2098	-0-	101	1	5174	2	Y	688	685	0			8
							757	9									
10	8401	X	5810	-0-	-2591	-0-	115	1	4956	2	Y	671	662	0	12	1	5
							1	4	738	9							
11	7770	X	5988	-0-	-1782	-0-	112	1	5193	2	Y	621	620	0			6
							683	9									
12	7874	X	5875	-0-	-1999	-0-	87	1	5104	2	Y	622	621	0	1	8	6
							684	9									
01	6727	X	3987	-0-	-2740	-0-	59	1	3424	2	Y	455	453	0	1	8	7
							3	4	501	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 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
08	12059	X	10909	-0-	-1150	-0-	155	1	9640	2	Y	1012	1011	0	2	8	2
							1	4	1113	9							
09	11670	X	10710	-0-	-960	-0-	148	1	9434	2	Y	1025	1021	0	2	8	4
							1128	9									
10	12059	X	8292	-0-	-3767	-0-	144	1	7182	2	Y	876	864	0	16	1	-0-
							2	4	964	9							
11	11670	X	8762	-0-	-2908	-0-	132	1	7676	2	Y	867	865	0	1	8	1
							954	9									
12	12059	X	8893	-0-	-3166	-0-	154	1	7730	2	Y	917	914	0	2	8	2
							1009	9									
01	11067	X	4290	-0-	-6777	-0-	113	1	3667	2	Y	461	460	0	1	8	2
							3	4	507	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
08	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	246	1	5961	2	Y	473	384	0			277
							520	9									
09	7290	X	6500	-0-	-790	-0-	242	1	5753	2	Y	459	420	0			316
							505	9									
10	7502	X	6369	-0-	-1133	-0-	247	1	5656	2	Y	424	544	0	10	1	186
							466	9									
11	7020	X	6156	-0-	-864	-0-	236	1	5421	2	Y	454	364	0			276
							499	9									
12	7006	X	6311	-0-	-695	-0-	244	1	5566	2	Y	455	564	0	1	8	166
							501	9									
01	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	246	1	5580	2	Y	464	383	0			247
							510	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
08	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2080	2	913	9	N	830	741	1			191
09	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	1954	2	839	9	N	763	890	1			64
10	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	1948	2	882	9	N	802	710	1			156
11	3210	X	2777	-0-	-433	-0-	1942	2	835	9	N	759	864	1			51
12	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	1847	2	823	9	N	748	638	1			161
01	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	1428	2	639	9	N	581	590	1			152

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
08	14074	X	11135	-0-	-2939	-0-	238	1	10212	2	Y	622	621	0	2	8	6
							1	4	684	9							
09	13620	X	6743	-0-	-6877	-0-	175	1	6203	2	Y	332	331	0			7
							365	9									
10	14074	X	8038	-0-	-6036	-0-	215	1	7441	2	Y	346	341	0	6	1	6
							1	4	381	9							
11	13620	X	5484	-0-	-8136	-0-	180	1	5058	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
12	12028	X	2330	-0-	-9698	-0-	98	1	2105	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
01	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	203	1	6069	2	Y	332	331	0			7
							2	4	365	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

08	9889	X	9113	-0-	-776	-0-	245	1	7995	2	Y	793	792	0	2	8	4
							1	4	872	9							
09	9570	X	9295	-0-	-275	-0-	239	1	8225	2	Y	755	752	0			7
							831	9									
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	248	1	8302	2	Y	711	701	0	13	1	4
							1	4	782	9							
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	254	1	7777	2	Y	738	736	0	1	8	5
							812	9									
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	324	1	9760	2	Y	491	491	0	1	8	4
							540	9									
*01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	293	1	9770	2	Y	500	498	0	1	8	5
							3	4	550	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

08	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	Y	1823	1824	0	4	8	9
							2	4	2005	9							
09	11490	X	10957	-0-	-533	-0-	198	1	9010	2	Y	1589	1583	0	4	8	11
							1	4	1748	9							
10	11873	X	10978	-0-	-895	-0-	193	1	9020	2	Y	1602	1578	0	30	1	5
							3	4	1762	9							
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	200	1	9609	2	Y	1669	1666	0	1	8	7
							1	4	1836	9							
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	231	1	9930	2	Y	1781	1776	0	5	8	7
							1959	9									
01	12772	X	11306	-0-	-1466	-0-	244	1	9282	2	Y	1609	1602	0	3	8	11
							10	4	1770	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	401	1	4764	2	Y	711	711	0	2	8	7
							1	4	782	9							
09	6600	X	4775	-0-	-1825	-0-	381	1	3776	2	Y	562	560	0			9
							618	9									
10	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	429	1	4666	2	Y	747	735	0	14	1	7
							1	4	822	9							
11	6600	X	6189	-0-	-411	-0-	408	1	4974	2	Y	734	733	0	1	8	7
							807	9									
12	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	433	1	4512	2	Y	745	743	0	1	8	8
							820	9									
01	5952	X	4440	-0-	-1512	-0-	404	1	3341	2	Y	628	626	0	1	8	9
							4	4	691	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
08	8494	X	8186	-0-	-308	-0-	498	1	6801	2	Y	805	804	0	2	8	2
							1	4	886	9							
09	8220	X	7306	-0-	-914	-0-	495	1	6042	2	Y	699	696	0			5
							769	9									
10	8494	X	7178	-0-	-1316	-0-	497	1	5853	2	Y	752	741	0	14	1	2
							1	4	827	9							
11	8100	X	6660	-0-	-1440	-0-	452	1	5339	2	Y	790	788	0	1	8	3
							869	9									
12	8339	X	7474	-0-	-865	-0-	500	1	6069	2	Y	823	820	0	1	8	5
							905	9									
*01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	4730	2	Y	752	749	0	1	8	7
							5	4	827	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
08	9796	X	9706	-0-	-90	-0-	434	1	7570	2	Y	1545	1542	0	3	8	3
							2	4	1700	9							
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	416	1	7390	2	Y	1925	1916	0	4	8	8
							1	4	2118	9							
10	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	404	1	6584	2	Y	1284	1268	0	24	1	-0-
							2	4	1412	9							
11	9390	X	8181	-0-	-1209	-0-	377	1	6472	2	Y	1211	1209	0	1	8	1
							1332	9									
12	9920	X	8359	-0-	-1561	-0-	405	1	6694	2	Y	1145	1142	0	4	8	-0-
							1260	9									
01	9300	X	6717	-0-	-2583	-0-	365	1	5312	2	Y	940	937	0	1	8	2
							6	4	1034	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
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8423	2	Y	1317	1317	0	2	8	1
							2	4	1449	9							
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	13	1	7878	2	Y	1230	1225	0	3	8	3
							1353	9									
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	14	1	7895	2	Y	1221	1201	0	23	1	-0-
							2	4	1343	9							
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	14	1	7216	2	Y	1092	1090	0	1	8	1
							1201	9									
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	19	1	7613	2	Y	1105	1101	0	4	8	1
							1216	9									
*01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	20	1	7443	2	Y	1067	1062	0	1	8	5
							7	4	1174	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
08	11129	X	9153	-0-	-1976	-0-	479	1	7672	2	Y	910	909	0	2	8	1
							1	4	1001	9							
09	10770	X	9609	-0-	-1161	-0-	520	1	8169	2	Y	836	833	0	2	8	2
							920	9									
10	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	549	1	8451	2	Y	863	849	0	16	1	-0-
							2	4	949	9							
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	527	1	7808	2	Y	817	816	0	1	8	-0-
							899	9									
12	9920	X	8808	-0-	-1112	-0-	563	1	7384	2	Y	783	782	0	1	8	-0-
							861	9									
01	9951	X	8327	-0-	-1624	-0-	564	1	6936	2	Y	747	743	0	1	8	3
							5	4	822	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

08	17918	X	15766	-0-	-2152	-0-	343	1	13573	2	Y	1680	1679	0	3	8	7
							2	4	1848	9							
09	17340	X	14103	-0-	-3237	-0-	347	1	12005	2	Y	1591	1584	0	4	8	10
							1	4	1750	9							
10	17918	X	13851	-0-	-4067	-0-	380	1	11759	2	Y	1554	1531	0	29	1	4
							3	4	1709	9							
11	16830	X	12270	-0-	-4560	-0-	355	1	10411	2	Y	1366	1364	0	2	8	4
							1	4	1503	9							
12	16802	X	12538	-0-	-4264	-0-	384	1	10647	2	Y	1370	1366	0	5	8	3
							1507	9									
*01	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	410	1	11133	2	Y	1372	1364	0	3	8	8
							8	4	1509	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

08	21700	X	21344	-0-	-356	-0-	452	1	18268	2	Y	2383	2382	0	4	8	8
							3	4	2621	9							
09	21000	X	20299	-0-	-701	-0-	393	1	17146	2	Y	2508	2497	0	6	8	13
							1	4	2759	9							
10	21700	X	19958	-0-	-1742	-0-	395	1	16960	2	Y	2363	2330	0	44	1	-0-
							4	4	2599	9			2	8			
11	21000	X	18261	-0-	-2739	-0-	381	1	15537	2	Y	2129	2125	0	4	8	-0-
							1	4	2342	9							
12	21700	X	18597	-0-	-3103	-0-	414	1	15724	2	Y	2235	2229	0	6	8	-0-
							2459	9									
*01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	422	1	14663	2	Y	2251	2239	0	5	8	7
							14	4	2476	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

08	8432	X	7215	-0-	-1217	-0-	138	1	6253	2	Y	748	749	0	2	8	3
							1	4	823	9							
09	8160	X	5654	-0-	-2506	-0-	108	1	4742	2	Y	731	728	0			6
							804	9									
10	8432	X	5645	-0-	-2787	-0-	101	1	4772	2	Y	701	691	0	13	1	3
							1	4	771	9							
11	8160	X	6268	-0-	-1892	-0-	104	1	5427	2	Y	670	669	0			4
							737	9									
12	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	85	1	5942	2	Y	716	715	0	1	8	4
							788	9									
*01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	91	1	4550	2	Y	626	624	0	1	8	5
							4	4	689	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
08	23684	X	16379	-0-	-7305	-0-	137 1122	1 9	15120	2	Y	1020	1017	1	1	8	95
09	22920	X	18176	-0-	-4744	-0-	181 1265	1 9	16730	2	Y	1150	844	1			401
10	22909	X	19931	-0-	-2978	-0-	207 1315	1 9	18409	2	Y	1195	1237	1	1	8	358
11	20460	X	16255	-0-	-4205	-0-	206 1186	1 9	14863	2	Y	1078	1128	1			308
12	18786	X	17381	-0-	-1405	-0-	216 1302	1 9	15863	2	Y	1184	1095	1			397
01	19933	X	16989	-0-	-2944	-0-	218 1245	1 9	15526	2	Y	1132	1248	1	4	8	277

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
08	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	80 845	1 9	14930	2	Y	768	694	1			128
09	14670	X	11584	-0-	-3086	-0-	71 597	1 9	10916	2	Y	543	502	1			169
10	14415	X	11687	-0-	-2728	-0-	69 640	1 9	10978	2	Y	582	472	1			279
11	15030	X	11071	-0-	-3959	-0-	77 671	1 9	10323	2	Y	610	730	1			159
12	15531	X	9947	-0-	-5584	-0-	71 602	1 9	9274	2	Y	547	533	1			173
01	11222	X	8823	-0-	-2399	-0-	65 597	1 9	8161	2	Y	543	626	1	1	8	89

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
08	29399	X	29399	-0-	-0-	-0-	148 1473	1 9	27778	2	Y	1339	1196	1	1	8	214
09	24270	X	20172	-0-	-4098	-0-	122 1206	1 9	18844	2	Y	1096	985	1	1	8	324
10	24924	X	22312	-0-	-2612	-0-	131 1316	1 9	20865	2	Y	1196	959	1	1	8	560
11	24270	X	19145	-0-	-5125	-0-	133 1282	1 9	17730	2	Y	1165	1423	1			302
12	25079	X	20834	-0-	-4245	-0-	148 1298	1 9	19388	2	Y	1180	1126	1	1	8	355
*01	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	163 1305	1 9	20205	2	Y	1186	1355	1	2	8	184

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
08	29636	X	24045	-0-	-5591	-0-	123 927	1 9	22995	2	Y	843	790	1			130
09	28680	X	25898	-0-	-2782	-0-	157 1396	1 9	24345	2	Y	1269	1062	1	2	8	335
10	29636	X	29258	-0-	-378	-0-	172 1607	1 9	27479	2	Y	1461	1143	1	2	8	651
11	28290	X	25741	-0-	-2549	-0-	180 1582	1 9	23979	2	Y	1438	1736	1	1	8	352
12	26753	X	24063	-0-	-2690	-0-	171 1432	1 9	22460	2	Y	1302	1267	1	1	8	386
01	25978	X	23261	-0-	-2717	-0-	175 1442	1 9	21644	2	Y	1311	1504	1	4	8	189

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
08	32488	X	31750	-0-	-738	-0-	194	1	29774	2	Y	1620	1661	1	3	8	106
							1782	9									
09	31440	X	27541	-0-	-3899	-0-	189	1	25880	2	Y	1338	924	1	2	8	518
							1472	9									
10	32488	X	28288	-0-	-4200	-0-	173	1	26601	2	Y	1376	1478	1	2	8	414
							1514	9									
11	31440	X	25520	-0-	-5920	-0-	198	1	23793	2	Y	1390	1568	1	1	8	235
							1529	9									
12	32488	X	25016	-0-	-7472	-0-	204	1	23252	2	Y	1418	1316	1	1	8	336
							1560	9									
01	25358	X	23408	-0-	-1950	-0-	202	1	21748	2	Y	1325	1484	1	4	8	173
							1458	9									

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
08	28613	X	27674	-0-	-939	-0-	168	1	25800	2	Y	1551	1585	1	1	8	104
							1706	9									
09	27690	X	25156	-0-	-2534	-0-	172	1	23548	2	Y	1305	901	1	1	8	507
							1436	9									
10	28613	X	27106	-0-	-1507	-0-	165	1	25477	2	Y	1331	1433	1			405
							1464	9									
11	27690	X	25214	-0-	-2476	-0-	196	1	23545	2	Y	1339	1513	1			231
							1473	9									
12	28613	X	24928	-0-	-3685	-0-	204	1	23237	2	Y	1352	1256	1	1	8	326
							1487	9									
01	27683	X	23600	-0-	-4083	-0-	203	1	21941	2	Y	1324	1467	1	3	8	180
							1456	9									

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
08	19871	X	14994	-0-	-4877	-0-	127	1	14013	2	Y	776	792	1			79
							854	9									
09	19110	X	13995	-0-	-5115	-0-	140	1	12978	2	Y	797	590	1			286
							877	9									
10	19747	X	16454	-0-	-3293	-0-	171	1	15240	2	Y	948	953	1			281
							1043	9									
11	17670	X	13392	-0-	-4278	-0-	170	1	12298	2	Y	840	876	1			245
							924	9									
12	15004	X	12146	-0-	-2858	-0-	152	1	11132	2	Y	784	752	1			277
							862	9									
*01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	178	1	12718	2	Y	890	949	1	2	8	216
							979	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
08	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	163	1	5298	2	N	755	741	1	1	8	90
							831	9									
09	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	163	1	5128	2	N	719	717	1			92
							791	9									
10	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	160	1	4895	2	N	770	786	1			76
							847	9									
11	6090	X	4835	-0-	-1255	-0-	136	1	3981	2	N	653	678	1	1	8	50
							718	9									
12	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	171	1	4658	2	N	705	646	1	1	8	108
							776	9									
01	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	187	1	4716	2	N	701	748	1	1	8	60
							771	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
08	11904	X	8911	-0-	-2993	-0-	7732	2	1	4	N	1071	1075	0	1	8	12
							1178	9									
09	11520	X	8369	-0-	-3151	-0-	7250	2	1119	9	N	1017	1009	0	1	8	19
10	11904	X	9132	-0-	-2772	-0-	7955	2	1177	9	N	1070	1071	0			18
11	10800	X	7760	-0-	-3040	-0-	6686	2	1074	9	N	976	973	0			21
12	8990	X	8133	-0-	-857	-0-	7036	2	1097	9	N	997	1000	0			18
01	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	6693	2	1059	9	N	963	956	0			25

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

08	8494	X	6751	-0-	-1743	-0-	278	1	5442	2	N	937	1026	1	1	8	193
							1031	9									
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	289	1	5927	2	N	906	869	1	1	8	229
							997	9									
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	289	1	5535	2	N	876	888	1			217
							964	9									
11	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	289	1	5216	2	N	832	902	1	2	8	145
							915	9									
12	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	268	1	4796	2	N	917	916	1	1	8	145
							1009	9									
01	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	322	1	5012	2	N	868	799	1	1	8	213
							955	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

08	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4294	2	584	9	N	531	555	1	1	8	77
09	5130	X	4525	-0-	-605	-0-	3905	2	620	9	N	564	581	1	1	8	59
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4729	2	701	9	N	637	589	1	1	8	106
11	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4124	2	550	9	N	500	461	1	1	8	144
12	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4446	2	653	9	N	594	667	1			71
01	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	4677	2	706	9	N	642	579	1			134

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

08	12648	X	9656	-0-	-2992	-0-	36	1	7112	2	Y	2277	2271	0	4	8	12
							3	4	2505	9							
09	12240	X	9498	-0-	-2742	-0-	17	1	7688	2	Y	1629	1624	0	4	8	13
							1	4	1792	9							
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	21	1	8561	2	Y	1788	1761	0	33	1	6
							3	4	1967	9			1	8			
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	21	1	8781	2	Y	1751	1749	0	1	8	7
							1	4	1926	9							
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	2	Y	1607	1604	0	5	8	5
							1768	9									
*01	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	408	1	8738	2	Y	1777	1767	0	3	8	12
							11	4	1955	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

08	14663	X	11923	-0-	-2740	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237	0	2	8	-0-
							2	4	1360	9							
09	14190	X	10918	-0-	-3272	-0-	457	1	9153	2	Y	1189	1185	0	3	8	1
							1308	9									
10	14446	X	9547	-0-	-4899	-0-	460	1	8018	2	Y	970	953	0	18	1	-0-
							2	4	1067	9							
11	13980	X	9620	-0-	-4360	-0-	450	1	8134	2	Y	942	940	0	1	8	1
							1036	9									
12	13578	X	9548	-0-	-4030	-0-	459	1	8070	2	Y	926	923	0	3	8	1
							1019	9									
*01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	428	1	6357	2	Y	809	805	0	1	8	4
							5	4	890	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 06/29/2014 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
08	17763	X	11438	-0-	-6325	-0-	51	1	7822	2	Y	3237	3230	0	6	8	16
							4	4	3561	9							
09	17190	X	12293	-0-	-4897	-0-	33	1	8765	2	Y	3176	3164	0	6	8	22
							1	4	3494	9							
10	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	43	1	9490	2	Y	3725	3667	0	69	1	9
							7	4	4098	9			2	8			
11	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	43	1	9120	2	Y	3502	3496	0	5	8	10
							1	4	3852	9							
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	55	1	9360	2	Y	3221	3214	0	9	8	8
							1	4	3543	9							
*01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	429	1	7857	2	Y	3179	3163	0	6	8	18
							20	4	3497	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
08	10261	X	8546	-0-	-1715	-0-	27	1	6635	2	Y	1711	1711	0	3	8	8
							2	4	1882	9							
09	9930	X	8255	-0-	-1675	-0-	17	1	6379	2	Y	1689	1682	0	4	8	11
							1	4	1858	9							
10	9021	X	8629	-0-	-392	-0-	21	1	6596	2	Y	1826	1799	0	34	1	3
							3	4	2009	9			1	8			
11	8730	X	8712	-0-	-18	-0-	24	1	6431	2	Y	2051	2048	0	3	8	3
							1	4	2256	9							
12	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	29	1	6769	2	Y	1690	1686	0	5	8	2
							1859	9									
*01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	312	1	6113	2	Y	1560	1552	0	3	8	7
							10	4	1716	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
08	18166	X	14591	-0-	-3575	-0-	28	1	12614	2	Y	1770	1768	0	4	8	6
							2	4	1947	9							
09	17580	X	14412	-0-	-3168	-0-	17	1	12561	2	Y	1666	1660	0	4	8	8
							1	4	1833	9							
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	19	1	12813	2	Y	1616	1593	0	30	1	1
							3	4	1778	9							
11	14130	X	12313	-0-	-1817	-0-	16	1	10771	2	Y	1386	1384	0	1	8	2
							1	4	1525	9							
12	14880	X	13818	-0-	-1062	-0-	27	1	12039	2	Y	1593	1589	0	5	8	1
							1752	9									
*01	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	469	1	11755	2	Y	1472	1465	0	2	8	6
							9	4	1619	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
08	17205	X	16704	-0-	-501	-0-	26	1	14874	2	Y	1638	1638	0	3	8	4
							2	4	1802	9							
09	16650	X	15978	-0-	-672	-0-	17	1	14169	2	Y	1628	1621	0	4	8	7
							1	4	1791	9							
10	17205	X	16271	-0-	-934	-0-	17	1	14571	2	Y	1527	1505	0	28	1	1
							3	4	1680	9							
11	16650	X	14963	-0-	-1687	-0-	15	1	13519	2	Y	1298	1296	0	1	8	2
							1	4	1428	9							
12	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	22	1	13870	2	Y	1251	1248	0	4	8	1
							1376	9									
01	16709	X	12718	-0-	-3991	-0-	426	1	11074	2	Y	1101	1096	0	1	8	5
							7	4	1211	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
08	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	53	1	15570	2	Y	3369	3360	0	7	8	9
							4	4	3706	9							
09	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	24	1	16009	2	Y	2277	2271	0	4	8	11
							1	4	2505	9							
10	18104	X	16925	-0-	-1179	-0-	18	1	15184	2	Y	1564	1545	0	29	1	1
							3	4	1720	9							
11	17520	X	15953	-0-	-1567	-0-	16	1	14532	2	Y	1277	1275	0	1	8	2
							1405	9									
12	18104	X	16500	-0-	-1604	-0-	22	1	15072	2	Y	1278	1274	0	4	8	2
							1406	9									
01	19344	X	17989	-0-	-1355	-0-	466	1	15927	2	Y	1443	1436	0	2	8	7
							9	4	1587	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	33	1	14634	2	Y	2195	2192	0	4	8	7
							3	4	2415	9							
09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	21	1	11217	2	Y	2026	2019	0	4	8	10
							1	4	2229	9							
10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	22	1	11674	2	Y	1873	1847	0	35	1	-0-
							3	4	2060	9			1	8			
11	12780	X	12388	-0-	-392	-0-	16	1	10888	2	Y	1348	1347	0	1	8	-0-
							1	4	1483	9							
12	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	24	1	11070	2	Y	1421	1417	0	4	8	-0-
							1563	9									
*01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	411	1	9857	2	Y	1135	1130	0	2	8	3
							7	4	1249	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

08	18693	X	16679	-0-	-2014	-0-	41	1	13768	2	Y	2606	2602	0	5	8	15
							3	4	2867	9							
09	18090	X	15869	-0-	-2221	-0-	24	1	13293	2	Y	2319	2311	0	4	8	19
							1	4	2551	9							
10	18693	X	15672	-0-	-3021	-0-	26	1	13137	2	Y	2277	2244	0	42	1	8
							4	4	2505	9			2	8			
11	17610	X	14830	-0-	-2780	-0-	25	1	12512	2	Y	2084	2081	0	3	8	8
							1	4	2292	9							
12	17174	X	14767	-0-	-2407	-0-	41	1	12118	2	Y	2371	2364	0	6	8	9
							2608	9									
01	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	506	1	12374	2	Y	2148	2138	0	5	8	14
							13	4	2363	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

08	10230	X	9547	-0-	-683	-0-	8415	2	1	4	Y	1028	1033	0	1	8	17
							1131	9									
09	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-	5551	2	912	9	Y	829	825	0	1	8	20
10	11098	X	8260	-0-	-2838	-0-	7152	2	1108	9	Y	1007	1007	0			20
11	10740	X	7798	-0-	-2942	-0-	6772	2	1026	9	Y	933	930	0			23
12	11098	X	8488	-0-	-2610	-0-	7438	2	1	4	Y	954	957	0			20
							1049	9									
01	DLQ G-10		7387	-0-	7387	7387	6426	2	961	9	Y	874	869	0			25

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
08	5890	X	4851	-0-	-1039	-0-	120	1	3922	2	N	735	738	1	1	8	91
							809	9									
09	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	132	1	4132	2	N	741	737	1	1	8	94
							815	9									
10	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	127	1	3877	2	N	806	821	1			79
							887	9									
11	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	132	1	3867	2	N	686	713	1	1	8	51
							755	9									
12	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	147	1	3989	2	N	843	767	1	1	8	126
							927	9									
01	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	141	1	3551	2	N	750	813	1	1	8	62
							825	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	3937	2	713	9	N	648	642	1	1	8	87
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5287	2	800	9	N	727	718	1			96
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	7540	2	959	9	N	872	878	1			90
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	5819	2	644	9	N	585	593	1	2	8	80
12	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	5223	2	766	9	N	696	620	1			156
01	8494	X	4928	-0-	-3566	-0-	4360	2	568	9	N	516	563	1			109

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

08	48453	X	42526	-0-	-5927	-0-	990	1	36491	2	Y	4581	4577	0	9	8	9
							6	4	5039	9							
09	45780	X	40425	-0-	-5355	-0-	937	1	34478	2	Y	4554	4535	0	10	8	18
							1	4	5009	9							
10	47306	X	40025	-0-	-7281	-0-	984	1	34350	2	Y	4257	4194	0	79	1	-0-
							8	4	4683	9			2	8			
11	42480	X	37314	-0-	-5166	-0-	982	1	32100	2	Y	3846	3840	0	6	8	-0-
							1	4	4231	9							
12	42718	X	39304	-0-	-3414	-0-	996	1	33722	2	Y	4168	4156	0	11	8	1
							1	4	4585	9							
01	37913	X	35564	-0-	-2349	-0-	985	1	30512	2	Y	3676	3658	0	7	8	12
							23	4	4044	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

08	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	69	1	2267	2	N	640	633	1	1	8	77
							704	9									
09	3630	X	2483	-0-	-1147	-0-	59	1	1849	2	N	523	532	1			68
							575	9									
10	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	61	1	1873	2	N	554	568	1			54
							609	9									
11	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	76	1	2220	2	N	453	474	1	1	8	32
							498	9									
12	3038	X	2198	-0-	-840	-0-	55	1	1498	2	N	586	531	1	1	8	86
							645	9									
01	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	56	1	1428	2	N	555	595	1			46
							611	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
08	6913	X	3960	-0-	-2953	-0-	3079	2	1	4	N	800	803	0	1	8	13
							880	9									
09	6690	X	3766	-0-	-2924	-0-	2952	2	814	9	N	740	735	0	1	8	17
10	6045	X	3105	-0-	-2940	-0-	2313	2	792	9	N	720	722	0			15
11	5850	X	3376	-0-	-2474	-0-	2585	2	791	9	N	719	716	0			18
12	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	2894	2	818	9	N	744	746	0			16
01	3968	X	488	-0-	-3480	-0-	39	1	350	2	N	90	98	0			8
							99	9									

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
08	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	165	1	33427	2	Y	3474	3531	1	3	8	357
							3821	9									
09	36030	X	31013	-0-	-5017	-0-	147	1	27679	2	Y	2897	2619	1	4	8	631
							3187	9									
10	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	3	479	1	3	8	152
11	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					152
12	37231	X	36466	-0-	-765	-0-	504	1	33670	2	Y	2084	1800	1			436
							2292	9									
*01	39723	X	39723	-0-	-0-	-0-	779	1	35701	2	Y	2948	2995	1	34	8	355
							3243	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
08	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	111	1	22560	2	Y	2683	2716	1	2	8	270
							2951	9									
09	24750	X	22009	-0-	-2741	-0-	102	1	19381	2	Y	2296	2068	1	2	8	496
							2526	9									
10	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	1	378	1	1	8	118
11	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					Y	-0-					118
12	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	649	1	43352	2	Y	3653	3038	1			733
							4018	9									
*01	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	727	1	33275	2	Y	3014	3319	1	38	8	390
							3315	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
08	37417	X	28792	-0-	-8625	-0-	127	1	25585	2	Y	2800	2862	1	3	8	279
							3080	9									
09	35970	X	22881	-0-	-13089	-0-	107	1	20174	2	Y	2364	2134	1	2	8	507
							2600	9									
10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	2	391	1	2	8	116
11	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-					116
12	32023	X	6785	-0-	-25238	-0-	95	1	6387	2	Y	275	319	1			72
							303	9									
*01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	177	1	8111	2	Y	630	626	1	7	8	69
							693	9									

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
08	9827	X	7543	-0-	-2284	-0-	433	1	6063	2	N	951	951	0	2	8	2
							1	4	1046	9							
09	9210	X	6846	-0-	-2364	-0-	419	1	5469	2	N	871	868	0	2	8	3
							958	9									
10	9517	X	6616	-0-	-2901	-0-	430	1	5153	2	N	937	923	0	17	1	-0-
							2	4	1031	9							
11	9060	X	6424	-0-	-2636	-0-	419	1	5012	2	N	903	902	0	1	8	-0-
							993	9									
12	9362	X	6634	-0-	-2728	-0-	449	1	5204	2	N	892	890	0	1	8	1
							981	9									
01	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	436	1	4673	2	N	901	897	0	1	8	4
							6	4	991	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	640	1	12411	2	Y	4264	4258	0	8	8	18
							5	4	4690	9							
09	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	636	1	11911	2	Y	3736	3722	0	8	8	24
							1	4	4110	9							
10	16895	X	15991	-0-	-904	-0-	633	1	10200	2	Y	4681	4607	0	87	1	9
							9	4	5149	9			2	8			
11	16350	X	14664	-0-	-1686	-0-	616	1	9799	2	Y	3862	3858	0	6	8	7
							1	4	4248	9							
12	16895	X	13455	-0-	-3440	-0-	628	1	9649	2	Y	2888	2883	0	7	8	5
							1	4	3177	9							
*01	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	664	1	10898	2	Y	2700	2686	0	6	8	13
							17	4	2970	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

08	14694	X	12622	-0-	-2072	-0-	522	1	10206	2	Y	1720	1725	0	3	8	4
							2	4	1892	9							
09	14220	X	10792	-0-	-3428	-0-	476	1	8681	2	Y	1486	1480	0	4	8	6
							1635	9									
10	14694	X	10635	-0-	-4059	-0-	526	1	8404	2	Y	1547	1524	0	29	1	-0-
							3	4	1702	9							
11	14220	X	9444	-0-	-4776	-0-	490	1	7357	2	Y	1451	1449	0	1	8	1
							1	4	1596	9							
12	14694	X	9108	-0-	-5586	-0-	506	1	7151	2	Y	1319	1316	0	4	8	-0-
							1451	9									
01	12617	X	8525	-0-	-4092	-0-	478	1	6633	2	Y	1278	1271	0	2	8	5
							8	4	1406	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

08	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	717	1	15951	2	Y	2627	2627	0	5	8	4
							3	4	2890	9							
09	18630	X	17015	-0-	-1615	-0-	655	1	13712	2	Y	2406	2397	0	5	8	8
							1	4	2647	9							
10	19251	X	16794	-0-	-2457	-0-	683	1	13448	2	Y	2417	2378	0	45	1	-0-
							4	4	2659	9			2	8			
11	18630	X	16419	-0-	-2211	-0-	668	1	13073	2	Y	2434	2430	0	4	8	-0-
							1	4	2677	9							
12	19251	X	15879	-0-	-3372	-0-	714	1	12783	2	Y	2165	2159	0	6	8	-0-
							2382	9									
01	19561	X	15694	-0-	-3867	-0-	716	1	13057	2	Y	1736	1727	0	3	8	6
							11	4	1910	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

08	22103	X	16392	-0-	-5711	-0-	31	1	14184	2	Y	1976	1976	0	4	8	5
							3	4	2174	9							
09	21390	X	12813	-0-	-8577	-0-	18	1	10858	2	Y	1760	1755	0	4	8	6
							1	4	1936	9							
10	22103	X	6033	-0-	-16070	-0-	19	1	4187	2	Y	1658	1632	0	31	1	-0-
							3	4	1824	9			1	8			
11	19200	X	8824	-0-	-10376	-0-	20	1	6967	2	Y	1669	1666	0	1	8	2
							1	4	1836	9							
12	17763	X	10583	-0-	-7180	-0-	30	1	8609	2	Y	1767	1762	0	5	8	2
							1944	9									
01	16399	X	11134	-0-	-5265	-0-	460	1	8775	2	Y	1716	1707	0	3	8	8
							11	4	1888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	412	1	5260	2	Y	818	818	0	2	8	3
							1	4	900	9							
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	387	1	4428	2	Y	754	751	0			6
							829	9									
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	407	1	4606	2	Y	804	793	0	15	1	2
							2	4	884	9							
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	397	1	4291	2	Y	769	767	0	1	8	3
							846	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	400	1	3123	2	Y	767	764	0	1	8	5
							844	9									
*01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	410	1	3676	2	Y	833	828	0	1	8	9
							5	4	916	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
08	15221	X	12501	-0-	-2720	-0-	29	1	10451	2	Y	1835	1834	0	4	8	9
							2	4	2019	9							
09	14730	X	11192	-0-	-3538	-0-	16	1	9420	2	Y	1595	1588	0	4	8	12
							1	4	1755	9							
10	15221	X	10236	-0-	-4985	-0-	19	1	8390	2	Y	1658	1633	0	31	1	5
							3	4	1824	9			1	8			
11	14490	X	10220	-0-	-4270	-0-	21	1	8206	2	Y	1811	1808	0	1	8	7
							1	4	1992	9							
12	14446	X	10525	-0-	-3921	-0-	34	1	8305	2	Y	1987	1982	0	5	8	7
							2186	9									
01	12493	X	9319	-0-	-3174	-0-	33	1	7457	2	Y	1654	1646	0	3	8	12
							10	4	1819	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
08	38905	X	36996	-0-	-1909	-0-	328	1	31800	2	Y	4420	4420	0	9	8	9
							6	4	4862	9							
09	37650	X	34436	-0-	-3214	-0-	294	1	29358	2	Y	4348	4331	0	10	8	16
							1	4	4783	9							
10	38905	X	35470	-0-	-3435	-0-	309	1	30678	2	Y	4068	4007	0	75	1	-0-
							8	4	4475	9			2	8			
11	37650	X	32903	-0-	-4747	-0-	295	1	28591	2	Y	3651	3645	0	6	8	-0-
							1	4	4016	9							
12	38905	X	32521	-0-	-6384	-0-	323	1	28245	2	Y	3593	3583	0	10	8	-0-
							1	4	3952	9							
*01	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	562	1	25855	2	Y	3251	3235	0	6	8	10
							20	4	3576	9							

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
08	20150	X	19694	-0-	-456	-0-	172	1	16201	2	Y	3015	3016	0	6	8	6
							4	4	3317	9							
09	19500	X	15634	-0-	-3866	-0-	141	1	12724	2	Y	2516	2508	0	6	8	8
							1	4	2768	9							
10	20150	X	17241	-0-	-2909	-0-	162	1	13866	2	Y	2916	2868	0	54	1	-0-
							5	4	3208	9			2	8			
11	19500	X	16865	-0-	-2635	-0-	159	1	13660	2	Y	2768	2763	0	5	8	-0-
							1	4	3045	9							
12	20150	X	15972	-0-	-4178	-0-	172	1	12853	2	Y	2678	2671	0	6	8	1
							1	4	2946	9							
*01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	169	1	11135	2	Y	2435	2423	0	5	8	8
							15	4	2679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	23405 X	21004	-0-	-2401	-0-	629	1	17597	2	Y	2523	2522	0	5	8	10
						3	4	2775	9							
09	22650 X	18315	-0-	-4335	-0-	594	1	15321	2	Y	2181	2174	0	4	8	13
						1	4	2399	9							
10	23405 X	18170	-0-	-5235	-0-	618	1	15000	2	Y	2316	2282	0	43	1	2
						4	4	2548	9			2	8			
11	22650 X	17423	-0-	-5227	-0-	566	1	14373	2	Y	2257	2253	0	4	8	2
						1	4	2483	9							
12	23219 X	15262	-0-	-7957	-0-	587	1	12411	2	Y	2058	2053	0	5	8	2
						2264	9									
*01	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	637	1	14372	2	Y	2121	2110	0	5	8	8
						13	4	2333	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
08	26381 X	25082	-0-	-1299	-0-	686	1	19907	2	Y	4076	4075	0	8	8	18
						5	4	4484	9							
09	25530 X	21417	-0-	-4113	-0-	629	1	16780	2	Y	3643	3630	0	8	8	23
						1	4	4007	9							
10	26381 X	20777	-0-	-5604	-0-	630	1	16243	2	Y	3543	3493	0	66	1	5
						7	4	3897	9			2	8			
11	25530 X	20676	-0-	-4854	-0-	587	1	16335	2	Y	3412	3407	0	5	8	5
						1	4	3753	9							
12	26381 X	19328	-0-	-7053	-0-	599	1	15213	2	Y	3195	3187	0	9	8	4
						1	4	3515	9							
*01	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	596	1	13488	2	Y	3164	3148	0	6	8	14
						20	4	3480	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
08	11098 X	10014	-0-	-1084	-0-	28	1	8033	2	Y	1774	1772	0	4	8	10
						2	4	1951	9							
09	10740 X	7226	-0-	-3514	-0-	15	1	5629	2	Y	1438	1433	0	3	8	12
						1582	9									
10	11098 X	8345	-0-	-2753	-0-	19	1	6527	2	Y	1633	1608	0	30	1	6
						3	4	1796	9			1	8			
11	10740 X	7748	-0-	-2992	-0-	17	1	6099	2	Y	1483	1481	0	1	8	7
						1	4	1631	9							
12	10013 X	8601	-0-	-1412	-0-	30	1	6689	2	Y	1711	1705	0	5	8	8
						1882	9									
01	10013 X	7876	-0-	-2137	-0-	32	1	6046	2	Y	1625	1617	0	3	8	13
						10	4	1788	9							

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
08	43648 X	39082	-0-	-4566	-0-	327	1	32545	2	Y	5639	5635	0	11	8	17
						7	4	6203	9							
09	41820 X	37798	-0-	-4022	-0-	294	1	31563	2	Y	5399	5378	0	11	8	27
						2	4	5939	9							
10	43214 X	37302	-0-	-5912	-0-	304	1	31422	2	Y	5061	4990	0	94	1	2
						9	4	5567	9			2	8			
11	39720 X	35641	-0-	-4079	-0-	292	1	29873	2	Y	4976	4968	0	7	8	3
						2	4	5474	9							
12	39091 X	34417	-0-	-4674	-0-	309	1	29199	2	Y	4462	4451	0	11	8	3
						1	4	4908	9							
01	38998 X	36857	-0-	-2141	-0-	629	1	31309	2	Y	4446	4422	0	8	8	19
						28	4	4891	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	16071	-0-	-886	-0-	663	1	13074	2	Y	2119	2118	0	4	8	11
							3	4	2331	9							
09	16410	X	13601	-0-	-2809	-0-	639	1	11154	2	Y	1643	1638	0	4	8	12
							1	4	1807	9							
10	16957	X	13693	-0-	-3264	-0-	626	1	11017	2	Y	1861	1833	0	34	1	5
							3	4	2047	9			1	8			
11	16410	X	12730	-0-	-3680	-0-	607	1	10141	2	Y	1801	1798	0	1	8	7
							1	4	1981	9							
12	16957	X	12352	-0-	-4605	-0-	619	1	9736	2	Y	1815	1810	0	5	8	7
							1997	9									
01	16058	X	13044	-0-	-3014	-0-	574	1	10372	2	Y	1896	1885	0	4	8	14
							12	4	2086	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

08	14942	X	13498	-0-	-1444	-0-	28	1	11491	2	Y	1797	1799	0	4	8	5
							2	4	1977	9							
09	14460	X	10273	-0-	-4187	-0-	12	1	9017	2	Y	1131	1129	0	2	8	5
							1244	9									
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	22	1	14660	2	Y	1856	1824	0	34	1	2
							3	4	2042	9			1	8			
11	14460	X	12211	-0-	-2249	-0-	19	1	10399	2	Y	1629	1627	0	1	8	3
							1	4	1792	9							
12	14942	X	10239	-0-	-4703	-0-	26	1	8530	2	Y	1530	1526	0	5	8	2
							1683	9									
*01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	422	1	7677	2	Y	1384	1377	0	2	8	7
							9	4	1522	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

08	15035	X	11736	-0-	-3299	-0-	25	1	9930	2	Y	1617	1617	0	3	8	4
							2	4	1779	9							
09	14550	X	9886	-0-	-4664	-0-	15	1	8352	2	Y	1381	1376	0	3	8	6
							1519	9									
10	14725	X	8921	-0-	-5804	-0-	15	1	7411	2	Y	1356	1336	0	25	1	1
							3	4	1492	9							
11	13950	X	8402	-0-	-5548	-0-	16	1	6913	2	Y	1338	1336	0	1	8	2
							1	4	1472	9							
12	13330	X	7654	-0-	-5676	-0-	23	1	6181	2	Y	1318	1314	0	4	8	2
							1450	9									
*01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	26	1	6453	2	Y	1317	1310	0	2	8	7
							8	4	1449	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

08	14632	X	12485	-0-	-2147	-0-	31	1	10304	2	Y	1953	1952	0	4	8	6
							2	4	2148	9							
09	14160	X	12575	-0-	-1585	-0-	21	1	10356	2	Y	1997	1989	0	4	8	10
							1	4	2197	9							
10	14353	X	11955	-0-	-2398	-0-	22	1	9909	2	Y	1837	1811	0	34	1	1
							3	4	2021	9			1	8			
11	13770	X	11014	-0-	-2756	-0-	20	1	9139	2	Y	1685	1683	0	1	8	2
							1	4	1854	9							
12	13020	X	9235	-0-	-3785	-0-	25	1	7638	2	Y	1429	1425	0	4	8	2
							1572	9									
*01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	33	1	8313	2	Y	1701	1692	0	3	8	8
							11	4	1871	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	43152	X	35687	-0-	-7465	-0-	905	1	28992	2	Y	5257	5256	0	11	8	11
							7	4	5783	9							
09	41760	X	32930	-0-	-8830	-0-	867	1	26720	2	Y	4855	4835	0	11	8	20
							2	4	5341	9							
10	43152	X	37293	-0-	-5859	-0-	940	1	30419	2	Y	5385	5303	0	100	1	-0-
							10	4	5924	9			2	8			
11	39990	X	34039	-0-	-5951	-0-	896	1	27749	2	Y	4902	4896	0	6	8	-0-
							2	4	5392	9							
12	38967	X	31939	-0-	-7028	-0-	970	1	25774	2	Y	4722	4710	0	12	8	-0-
							1	4	5194	9							
*01	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	796	1	25688	2	Y	4404	4382	0	8	8	14
							27	4	4844	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

08	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	652	1	16698	2	Y	2546	2544	0	5	8	9
							3	4	2801	9							
09	19410	X	16359	-0-	-3051	-0-	585	1	13483	2	Y	2082	2076	0	4	8	11
							1	4	2290	9							
10	20057	X	15435	-0-	-4622	-0-	535	1	11795	2	Y	2818	2773	0	52	1	2
							5	4	3100	9			2	8			
11	19410	X	15503	-0-	-3907	-0-	557	1	12057	2	Y	2625	2622	0	5	8	-0-
							1	4	2888	9							
12	20057	X	14361	-0-	-5696	-0-	591	1	11336	2	Y	2213	2207	0	6	8	-0-
							2434	9									
01	20150	X	12959	-0-	-7191	-0-	451	1	10511	2	Y	1805	1797	0	3	8	5
							11	4	1986	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

08	20429	X	16617	-0-	-3812	-0-	551	1	13705	2	Y	2144	2144	0	4	8	7
							3	4	2358	9							
09	19770	X	14061	-0-	-5709	-0-	527	1	11533	2	Y	1818	1811	0	4	8	10
							1	4	2000	9							
10	20429	X	15855	-0-	-4574	-0-	533	1	11837	2	Y	3163	3108	0	58	1	5
							6	4	3479	9			2	8			
11	19770	X	15846	-0-	-3924	-0-	530	1	11181	2	Y	3758	3751	0	6	8	6
							1	4	4134	9							
12	19406	X	16136	-0-	-3270	-0-	596	1	10514	2	Y	4568	4554	0	12	8	8
							1	4	5025	9							
01	16616	X	15041	-0-	-1575	-0-	473	1	10153	2	Y	3991	3971	0	7	8	21
							25	4	4390	9							

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

08	67332	X	57236	-0-	-10096	-0-	346	1	53427	2	Y	3148	3100	1	2	8	108
							3463	9									
09	65160	X	48815	-0-	-16345	-0-	305	1	45889	2	Y	2383	2178	1	3	8	310
							2621	9									
10	67332	X	53883	-0-	-13449	-0-	354	1	50465	2	Y	2785	2762	1	1	8	332
							3064	9									
11	65160	X	54442	-0-	-10718	-0-	390	1	51046	2	Y	2733	2851	1			214
							3006	9									
12	66185	X	48305	-0-	-17880	-0-	384	1	45150	2	Y	2519	2536	1	1	8	196
							2771	9									
*01	48132	X	48132	-0-	-0-	-0-	380	1	45033	2	Y	2472	2518	1	5	8	145
							2719	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	15431	-0-	-7106	-0-	32	1	13141	2	Y	2050	2051	0	4	8	8
							3	4	2255	9							
09	21810	X	13552	-0-	-8258	-0-	19	1	11441	2	Y	1901	1894	0	4	8	11
							1	4	2091	9							
10	22537	X	13570	-0-	-8967	-0-	24	1	11276	2	Y	2060	2030	0	38	1	2
							4	4	2266	9			1	8			
11	20490	X	13914	-0-	-6576	-0-	23	1	11746	2	Y	1949	1946	0	3	8	2
							1	4	2144	9							
12	18352	X	12170	-0-	-6182	-0-	30	1	10225	2	Y	1741	1736	0	5	8	2
							1915	9									
*01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	29	1	8065	2	Y	1497	1489	0	2	8	8
							9	4	1647	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	20272	-0-	-3753	-0-	40	1	17447	2	Y	2529	2528	0	5	8	6
							3	4	2782	9							
09	23250	X	17621	-0-	-5629	-0-	22	1	15246	2	Y	2138	2131	0	4	8	9
							1	4	2352	9							
10	24025	X	17543	-0-	-6482	-0-	27	1	14941	2	Y	2337	2301	0	43	1	-0-
							4	4	2571	9			2	8			
11	23250	X	16881	-0-	-6369	-0-	27	1	14397	2	Y	2233	2229	0	4	8	-0-
							1	4	2456	9							
12	22568	X	15189	-0-	-7379	-0-	40	1	12627	2	Y	2293	2287	0	6	8	-0-
							2522	9									
*01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	13229	2	Y	2121	2110	0	5	8	6
							13	4	2333	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28737	X	23364	-0-	-5373	-0-	192	1	20212	2	Y	2688	2688	0	5	8	6
							3	4	2957	9							
09	27810	X	20696	-0-	-7114	-0-	175	1	17828	2	Y	2447	2437	0	5	8	11
							1	4	2692	9							
10	28737	X	19634	-0-	-9103	-0-	175	1	16630	2	Y	2567	2528	0	48	1	-0-
							5	4	2824	9			2	8			
11	27810	X	18534	-0-	-9276	-0-	167	1	15784	2	Y	2347	2343	0	4	8	-0-
							1	4	2582	9							
12	25358	X	18142	-0-	-7216	-0-	187	1	15414	2	Y	2310	2304	0	6	8	-0-
							2541	9									
*01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	196	1	14722	2	Y	2172	2160	0	5	8	7
							13	4	2389	9							

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
08	13206	X	13133	-0-	-73	-0-	35	1	10618	2	Y	2252	2251	0	4	8	7
							3	4	2477	9							
09	12780	X	12019	-0-	-761	-0-	271	1	9478	2	Y	2063	2055	0	4	8	11
							1	4	2269	9							
10	13206	X	12008	-0-	-1198	-0-	570	1	9045	2	Y	2172	2139	0	40	1	2
							4	4	2389	9			2	8			
11	12780	X	8815	-0-	-3965	-0-	421	1	6434	2	Y	1781	1780	0	2	8	1
							1	4	1959	9							
12	13206	X	12586	-0-	-620	-0-	634	1	9299	2	Y	2412	2405	0	6	8	2
							2653	9									
*01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	556	1	7998	2	Y	2522	2509	0	5	8	10
							16	4	2774	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 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
08	27807	X	23258	-0-	-4549	-0-	653	1	19320	2	Y	2983	2982	0	6	8	14
							4	4	3281	9							
09	26910	X	20184	-0-	-6726	-0-	598	1	16663	2	Y	2656	2647	0	6	8	17
							1	4	2922	9							
10	27807	X	19805	-0-	-8002	-0-	618	1	16122	2	Y	2782	2740	0	52	1	5
							5	4	3060	9			2	8			
11	26490	X	18870	-0-	-7620	-0-	563	1	15393	2	Y	2648	2644	0	5	8	4
							1	4	2913	9							
12	25730	X	19438	-0-	-6292	-0-	630	1	15928	2	Y	2617	2610	0	6	8	5
							1	4	2879	9							
*01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	630	1	15333	2	Y	2435	2423	0	5	8	12
							15	4	2679	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 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
08	18910	X	16224	-0-	-2686	-0-	518	1	13876	2	Y	1662	1663	0	3	8	6
							2	4	1828	9							
09	18300	X	14356	-0-	-3944	-0-	515	1	12244	2	Y	1452	1447	0	3	8	8
							1597	9									
10	18910	X	14084	-0-	-4826	-0-	540	1	11946	2	Y	1450	1429	0	27	1	2
							3	4	1595	9							
11	18300	X	13895	-0-	-4405	-0-	531	1	11834	2	Y	1390	1388	0	1	8	3
							1	4	1529	9							
12	18290	X	14554	-0-	-3736	-0-	597	1	12326	2	Y	1483	1479	0	4	8	3
							1631	9									
*01	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	522	1	8985	2	Y	1675	1666	0	3	8	9
							10	4	1843	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85529	X	75308	-0-	-10221	-0-	451	1	69651	2	Y	4733	4660	1	4	8	156
							5206	9									
09	82770	X	63680	-0-	-19090	-0-	393	1	59284	2	Y	3639	3324	1	3	8	468
							4003	9									
10	85529	X	64313	-0-	-21216	-0-	418	1	59585	2	Y	3918	3918	1	5	8	463
							4310	9									
11	80280	X	60908	-0-	-19372	-0-	430	1	56305	2	Y	3794	3967	1	5	8	285
							4173	9									
12	81220	X	54192	-0-	-27028	-0-	427	1	50143	2	Y	3293	3332	1	3	8	243
							3622	9									
*01	56135	X	56135	-0-	-0-	-0-	439	1	51959	2	Y	3397	3450	1	9	8	181
							3737	9									

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
08	71517	X	62380	-0-	-9137	-0-	376	1	58132	2	Y	3520	3466	1	3	8	117
							3872	9									
09	69210	X	55200	-0-	-14010	-0-	331	1	49937	2	Y	4484	4029	1	5	8	567
							4932	9									
10	71517	X	57012	-0-	-14505	-0-	373	1	53217	2	Y	3111	3287	1	1	8	390
							3422	9									
11	67650	X	47508	-0-	-20142	-0-	338	1	44145	2	Y	2750	2924	1			216
							3025	9									
12	66433	X	47510	-0-	-18923	-0-	375	1	44090	2	Y	2768	2773	1	1	8	210
							3045	9									
*01	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	400	1	47414	2	Y	2878	2919	1	5	8	164
							3166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	94984	X	77863	-0-	-17121	-0-	474	1	73180	2	Y	3826	3768	1	3	8	125
							4209	9									
09	91950	X	64268	-0-	-27682	-0-	402	1	60587	2	Y	2981	2721	1	3	8	382
							3279	9									
10	95015	X	68638	-0-	-26377	-0-	453	1	64535	2	Y	3318	3307	1	1	8	392
							3650	9									
11	91950	X	65432	-0-	-26518	-0-	470	1	61524	2	Y	3125	3275	1			242
							3438	9									
12	84568	X	62639	-0-	-21929	-0-	500	1	58786	2	Y	3048	3059	1	2	8	229
							3353	9									
*01	60765	X	60765	-0-	-0-	-0-	482	1	57074	2	Y	2917	2976	1	7	8	163
							3209	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
08	78585	X	76594	-0-	-1991	-0-	466	1	71901	2	Y	3843	3781	1	4	8	123
							4227	9									
09	80820	X	64649	-0-	-16171	-0-	404	1	60959	2	Y	2987	2726	1	3	8	381
							3286	9									
10	83514	X	69339	-0-	-14175	-0-	456	1	65062	2	Y	3474	3446	1	1	8	408
							3821	9									
11	80820	X	66544	-0-	-14276	-0-	476	1	62319	2	Y	3408	3554	1			262
							3749	9									
12	77655	X	63217	-0-	-14438	-0-	502	1	59000	2	Y	3377	3384	1	3	8	252
							3715	9									
*01	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	475	1	56185	2	Y	2970	3049	1	7	8	166
							3267	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
08	13547	X	12079	-0-	-1468	-0-	30	1	9961	2	Y	1896	1894	0	4	8	8
							2	4	2086	9							
09	13110	X	10077	-0-	-3033	-0-	16	1	8369	2	Y	1537	1532	0	4	8	9
							1	4	1691	9							
10	13547	X	10366	-0-	-3181	-0-	21	1	8391	2	Y	1774	1747	0	33	1	2
							3	4	1951	9			1	8			
11	13110	X	10070	-0-	-3040	-0-	21	1	8108	2	Y	1764	1762	0	1	8	3
							1	4	1940	9							
12	13547	X	10135	-0-	-3412	-0-	34	1	7959	2	Y	1947	1941	0	5	8	4
							2142	9									
01	12090	X	9679	-0-	-2411	-0-	37	1	7539	2	Y	1901	1891	0	4	8	10
							12	4	2091	9							

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
08	54095	X	44971	-0-	-9124	-0-	272	1	42071	2	Y	2389	2351	1	2	8	81
							2628	9									
09	52350	X	37120	-0-	-15230	-0-	232	1	34907	2	Y	1801	1646	1	1	8	235
							1981	9									
10	54095	X	38476	-0-	-15619	-0-	253	1	36033	2	Y	1991	1986	1	1	8	239
							2190	9									
11	47280	X	39289	-0-	-7991	-0-	281	1	36798	2	Y	2009	2091	1			157
							2210	9									
12	47120	X	35010	-0-	-12110	-0-	278	1	32704	2	Y	1844	1857	1	1	8	143
							2028	9									
*01	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	290	1	34319	2	Y	1889	1918	1	4	8	110
							2078	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	549	1	13242	2	N	1553	1608	0	3	8	146
							1708	9									
09	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	509	1	10606	2	N	1300	1324	0	5	8	117
							1430	9									
10	11842	X	11775	-0-	-67	-0-	470	1	9768	2	N	1397	401	0	881	1	232
							1537	9									
11	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	434	1	8977	2	N	1093	2	0	1233	1	89
							1202	9					1	8			
12	11842	X	10885	-0-	-957	-0-	448	1	9135	2	N	1184	1016	1	6	8	251
							1302	9									
01	11842	X	11192	-0-	-650	-0-	714	1	9199	2	N	1163	1303	1	2	8	109
							1279	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

08	16089	X	10944	-0-	-5145	-0-	9819	2	1125	9	N	1023	1022	0	2	8	6
09	15570	X	13024	-0-	-2546	-0-	12013	2	1011	9	N	919	916	0	2	8	7
10	13485	X	12438	-0-	-1047	-0-	11528	2	910	9	N	827	815	0	15	1	4
11	13050	X	11598	-0-	-1452	-0-	10667	2	931	9	N	846	844	0	1	8	5
12	13454	X	11891	-0-	-1563	-0-	10767	2	1124	9	N	1022	1019	0	4	8	4
01	13454	X	11143	-0-	-2311	-0-	409	1	9825	2	N	826	823	0	1	8	6
							909	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

08	12834	X	10386	-0-	-2448	-0-	9239	2	1147	9	N	1043	1043	0	2	8	3
09	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	8930	2	1266	9	N	1151	1146	0	2	8	6
10	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	8659	2	1031	9	N	937	925	0	17	1	1
11	11340	X	8752	-0-	-2588	-0-	7786	2	966	9	N	878	877	0	1	8	1
12	11718	X	8872	-0-	-2846	-0-	7794	2	1078	9	N	980	977	0	3	8	1
01	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	344	1	6866	2	N	866	862	0	1	8	4
							953	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

08	20460	X	15117	-0-	-5343	-0-	31	1	12862	2	Y	2019	2019	0	4	8	8
							3	4	2221	9							
09	19800	X	12614	-0-	-7186	-0-	18	1	10666	2	Y	1754	1749	0	4	8	9
							1	4	1929	9							
10	20460	X	12917	-0-	-7543	-0-	23	1	10633	2	Y	2052	2020	0	38	1	2
							4	4	2257	9			1	8			
11	18570	X	12576	-0-	-5994	-0-	22	1	10545	2	Y	1825	1823	0	1	8	3
							1	4	2008	9							
12	17639	X	11841	-0-	-5798	-0-	30	1	9897	2	Y	1740	1736	0	5	8	2
							1914	9									
*01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	32	1	8941	2	Y	1645	1637	0	3	8	7
							10	4	1810	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

08	18817	X	15781	-0-	-3036	-0-	687	1	12628	2	Y	2239	2238	0	4	8	10
							3	4	2463	9							
09	18210	X	13851	-0-	-4359	-0-	659	1	11174	2	Y	1834	1829	0	4	8	11
							1	4	2017	9							
10	18817	X	13450	-0-	-5367	-0-	626	1	10465	2	Y	2141	2108	0	40	1	2
							4	4	2355	9			2	8			
11	18210	X	12542	-0-	-5668	-0-	583	1	9530	2	Y	2207	2203	0	4	8	2
							1	4	2428	9							
12	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	615	1	8936	2	Y	2226	2220	0	6	8	2
							2449	9									
01	15779	X	13664	-0-	-2115	-0-	644	1	10417	2	Y	2353	2340	0	5	8	10
							15	4	2588	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	13857	X	10832	-0-	-3025	-0-	28	1	8884	2	Y	1744	1745	0	4	8	1
							2	4	1918	9							
09	13410	X	10710	-0-	-2700	-0-	247	1	8701	2	Y	1601	1595	0	4	8	3
							1	4	1761	9							
10	13857	X	10267	-0-	-3590	-0-	509	1	8058	2	Y	1543	1517	0	29	1	-0-
							3	4	1697	9							
11	13410	X	9605	-0-	-3805	-0-	499	1	7618	2	Y	1352	1351	0	1	8	-0-
							1	4	1487	9							
12	13020	X	8931	-0-	-4089	-0-	477	1	7044	2	Y	1282	1278	0	4	8	-0-
							1410	9									
*01	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	785	1	11562	2	Y	1475	1467	0	2	8	6
							9	4	1623	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
08	19747	X	16096	-0-	-3651	-0-	45	1	12899	2	Y	2862	2859	0	5	8	9
							4	4	3148	9							
09	19110	X	14398	-0-	-4712	-0-	25	1	11690	2	Y	2438	2430	0	5	8	12
							1	4	2682	9							
10	19220	X	14024	-0-	-5196	-0-	27	1	11400	2	Y	2357	2323	0	44	1	-0-
							4	4	2593	9			2	8			
11	17160	X	13410	-0-	-3750	-0-	25	1	11089	2	Y	2086	2083	0	3	8	-0-
							1	4	2295	9							
12	16089	X	12698	-0-	-3391	-0-	35	1	10410	2	Y	2048	2043	0	5	8	-0-
							2253	9									
01	15872	X	12089	-0-	-3783	-0-	38	1	9892	2	Y	1952	1942	0	5	8	5
							12	4	2147	9							

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
08	18166	X	13713	-0-	-4453	-0-	38	1	11009	2	Y	2421	2419	0	5	8	14
							3	4	2663	9							
09	17580	X	10430	-0-	-7150	-0-	19	1	8416	2	Y	1813	1809	0	4	8	14
							1	4	1994	9							
10	17298	X	6994	-0-	-10304	-0-	15	1	5598	2	Y	1254	1239	0	23	1	6
							2	4	1379	9							
11	15330	X	14378	-0-	-952	-0-	32	1	11442	2	Y	2639	2633	0	5	8	7
							1	4	2903	9							
12	13702	X	13523	-0-	-179	-0-	39	1	10990	2	Y	2267	2261	0	6	8	7
							2494	9									
*01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	46	1	10020	2	Y	2327	2314	0	5	8	15
							14	4	2560	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
08	17391	X	9696	-0-	-7695	-0-	26	1	7824	2	Y	1676	1678	0	3	8	4
							2	4	1844	9							
09	16500	X	10614	-0-	-5886	-0-	238	1	8317	2	Y	1871	1863	0	4	8	8
							1	4	2058	9							
10	16833	X	16376	-0-	-457	-0-	786	1	12460	2	Y	2841	2793	0	53	1	1
							5	4	3125	9			2	8			
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	963	1	14704	2	Y	2489	2485	0	4	8	1
							1	4	2738	9							
12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	870	1	12875	2	Y	2112	2108	0	5	8	-0-
							2323	9									
01	16368	X	13943	-0-	-2425	-0-	737	1	10749	2	Y	2221	2208	0	5	8	8
							14	4	2443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	23808 X	20135	-0-	-3673	-0-	568	1	16869	2	Y	2450	2449	0	5	8	8
						3	4	2695	9							
09	23040 X	17108	-0-	-5932	-0-	530	1	14290	2	Y	2079	2071	0	5	8	11
						1	4	2287	9							
10	23808 X	16758	-0-	-7050	-0-	542	1	13808	2	Y	2185	2153	0	41	1	-0-
						4	4	2404	9			2	8			
11	23040 X	16473	-0-	-6567	-0-	511	1	13614	2	Y	2134	2130	0	4	8	-0-
						1	4	2347	9							
12	22878 X	16904	-0-	-5974	-0-	574	1	13998	2	Y	2120	2114	0	6	8	-0-
						2332	9									
*01	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	569	1	12389	2	Y	1969	1960	0	5	8	4
						12	4	2166	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

08	22723 X	12388	-0-	-10335	-0-	473	1	9899	2	N	1833	1886	0	4	8	140
						2016	9									
09	18660 X	9967	-0-	-8693	-0-	442	1	8356	2	N	1063	1090	0	3	8	110
						1169	9									
10	15996 X	10560	-0-	-5436	-0-	443	1	8789	2	N	1207	346	0	772	1	199
						1328	9									
11	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	508	1	11779	2	N	1258	1	0	1360	1	93
						1384	9					3	8			
12	12400 X	11273	-0-	-1127	-0-	452	1	9510	2	N	1192	1029	1	8	8	248
						1311	9									
01	12400 X	10056	-0-	-2344	-0-	663	1	8118	2	N	1159	1304	1	6	8	97
						1275	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

08	20119 X	16196	-0-	-3923	-0-	33	1	13840	2	Y	2109	2110	0	4	8	8
						3	4	2320	9							
09	19470 X	13598	-0-	-5872	-0-	18	1	11641	2	Y	1762	1757	0	4	8	9
						1	4	1938	9							
10	20119 X	14253	-0-	-5866	-0-	25	1	11841	2	Y	2166	2132	0	40	1	1
						4	4	2383	9			2	8			
11	19470 X	13670	-0-	-5800	-0-	24	1	11401	2	Y	2040	2038	0	3	8	-0-
						1	4	2244	9							
12	18011 X	12664	-0-	-5347	-0-	33	1	10513	2	Y	1925	1920	0	5	8	-0-
						2118	9									
*01	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	34	1	9619	2	Y	1740	1731	0	3	8	6
						11	4	1914	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

08	24800 X	24023	-0-	-777	-0-	214	1	19908	2	Y	3543	3541	0	7	8	8
						4	4	3897	9							
09	24000 X	20864	-0-	-3136	-0-	178	1	17024	2	Y	3328	3316	0	6	8	14
						1	4	3661	9							
10	24800 X	19814	-0-	-4986	-0-	177	1	16123	2	Y	3189	3142	0	59	1	-0-
						6	4	3508	9			2	8			
11	24000 X	19487	-0-	-4513	-0-	177	1	15867	2	Y	3129	3124	0	5	8	-0-
						1	4	3442	9							
12	24707 X	19199	-0-	-5508	-0-	196	1	15694	2	Y	3007	2999	0	8	8	-0-
						1	4	3308	9							
01	22940 X	17080	-0-	-5860	-0-	304	1	13768	2	Y	2719	2706	0	6	8	7
						17	4	2991	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	32085 X	23221	-0-	-8864	-0-	42	1	20280	2	Y	2633	2632	0	5	8	8
						3	4	2896	9							
09	31050 X	14251	-0-	-16799	-0-	19	1	12200	2	Y	1846	1841	0	5	8	8
						1	4	2031	9							
10	32085 X	7971	-0-	-24114	-0-	217	1	6106	2	Y	1495	1475	0	28	1	-0-
						3	4	1645	9							
11	26940 X	11621	-0-	-15319	-0-	242	1	9438	2	Y	1764	1760	0	2	8	2
						1	4	1940	9							
12	25079 X	16230	-0-	-8849	-0-	339	1	13600	2	Y	2083	2076	0	6	8	3
						2291	9									
*01	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	243	1	6665	2	Y	1518	1512	0	3	8	6
						9	4	1670	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
08	31961 X	31117	-0-	-844	-0-	55	1	27255	2	Y	3457	3455	0	7	8	11
						4	4	3803	9							
09	30930 X	30194	-0-	-736	-0-	30	1	26972	2	Y	2901	2891	0	6	8	15
						1	4	3191	9							
10	31961 X	30402	-0-	-1559	-0-	442	1	26318	2	Y	3305	3254	0	61	1	3
						6	4	3636	9			2	8			
11	30930 X	25477	-0-	-5453	-0-	371	1	21863	2	Y	2947	2943	0	5	8	2
						1	4	3242	9							
12	31961 X	24505	-0-	-7456	-0-	382	1	21454	2	Y	2426	2420	0	6	8	2
						2669	9									
01	31186 X	13423	-0-	-17763	-0-	278	1	11228	2	Y	1733	1725	0	3	8	7
						11	4	1906	9							

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
08	27993 X	23110	-0-	-4883	-0-	40	1	20255	2	Y	2556	2555	0	5	8	12
						3	4	2812	9							
09	27090 X	23703	-0-	-3387	-0-	26	1	20966	2	Y	2464	2454	0	6	8	16
						1	4	2710	9							
10	27993 X	27977	-0-	-16	-0-	416	1	24439	2	Y	2834	2791	0	53	1	4
						5	4	3117	9			2	8			
11	27090 X	24914	-0-	-2176	-0-	364	1	21471	2	Y	2798	2793	0	5	8	4
						1	4	3078	9							
12	26412 X	21391	-0-	-5021	-0-	350	1	18335	2	Y	2460	2454	0	6	8	4
						2706	9									
01	27962 X	26473	-0-	-1489	-0-	461	1	23276	2	Y	2474	2461	0	5	8	12
						15	4	2721	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
08	29574 X	19885	-0-	-9689	-0-	34	1	17436	2	Y	2193	2192	0	4	8	7
						3	4	2412	9							
09	28620 X	18742	-0-	-9878	-0-	22	1	16386	2	Y	2121	2112	0	4	8	12
						1	4	2333	9							
10	29574 X	15732	-0-	-13842	-0-	311	1	13087	2	Y	2118	2087	0	39	1	2
						4	4	2330	9			2	8			
11	24840 X	11003	-0-	-13837	-0-	238	1	8964	2	Y	1636	1635	0	1	8	2
						1	4	1800	9							
12	22041 X	11700	-0-	-10341	-0-	292	1	9498	2	Y	1736	1731	0	5	8	2
						1910	9									
01	19871 X	9577	-0-	-10294	-0-	266	1	7742	2	Y	1418	1412	0	2	8	6
						9	4	1560	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	25296 X	18212	-0-	-7084	-0-	37	1	15579	2	Y	2357	2357	0	4	8	7
						3	4	2593	9							
09	24480 X	15599	-0-	-8881	-0-	22	1	13198	2	Y	2162	2154	0	4	8	11
						1	4	2378	9							
10	25296 X	15475	-0-	-9821	-0-	279	1	12759	2	Y	2212	2179	0	41	1	1
						4	4	2433	9			2	8			
11	23460 X	15728	-0-	-7732	-0-	281	1	13088	2	Y	2144	2141	0	4	8	-0-
						1	4	2358	9							
12	20770 X	15270	-0-	-5500	-0-	304	1	12613	2	Y	2139	2133	0	6	8	-0-
						2353	9									
*01	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	303	1	11643	2	Y	1922	1913	0	4	8	5
						12	4	2114	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
08	21111 X	17861	-0-	-3250	-0-	35	1	15358	2	Y	2241	2240	0	4	8	9
						3	4	2465	9							
09	20430 X	15062	-0-	-5368	-0-	20	1	12851	2	Y	1991	1984	0	4	8	12
						1	4	2190	9							
10	21111 X	15589	-0-	-5522	-0-	25	1	13175	2	Y	2168	2135	0	40	1	3
						4	4	2385	9			2	8			
11	20430 X	15552	-0-	-4878	-0-	25	1	13256	2	Y	2064	2061	0	3	8	3
						1	4	2270	9							
12	20057 X	14411	-0-	-5646	-0-	36	1	12083	2	Y	2084	2079	0	5	8	3
						2292	9									
*01	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	39	1	11562	2	Y	2000	1990	0	5	8	8
						12	4	2200	9							

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
08	21111 X	16982	-0-	-4129	-0-	32	1	14703	2	Y	2040	2040	0	4	8	4
						3	4	2244	9							
09	20430 X	11784	-0-	-8646	-0-	16	1	10145	2	Y	1475	1471	0	3	8	5
						1623	9									
10	21111 X	10551	-0-	-10560	-0-	203	1	8509	2	Y	1669	1642	0	31	1	-0-
						3	4	1836	9			1	8			
11	20310 X	16016	-0-	-4294	-0-	285	1	13582	2	Y	1953	1950	0	3	8	-0-
						1	4	2148	9							
12	18166 X	9856	-0-	-8310	-0-	216	1	8023	2	Y	1470	1466	0	4	8	-0-
						1617	9									
*01	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	309	1	13097	2	Y	1921	1910	0	4	8	7
						12	4	2113	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
08	31713 X	25467	-0-	-6246	-0-	223	1	21266	2	N	3612	3611	0	7	8	15
						5	4	3973	9							
09	30030 X	24646	-0-	-5384	-0-	203	1	20556	2	N	3533	3518	0	6	8	24
						1	4	3886	9							
10	30225 X	25147	-0-	-5078	-0-	214	1	21039	2	N	3534	3482	0	66	1	8
						7	4	3887	9			2	8			
11	27450 X	24634	-0-	-2816	-0-	212	1	20871	2	N	3227	3222	0	5	8	8
						1	4	3550	9							
12	26350 X	24155	-0-	-2195	-0-	233	1	20599	2	N	3020	3012	0	8	8	8
						1	4	3322	9							
01	25482 X	22673	-0-	-2809	-0-	407	1	19173	2	N	2796	2782	0	6	8	16
						17	4	3076	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	27931 X	23171	-0-	-4760	-0-	45	1	19935	2	Y	2897	2897	0	6	8	10
						4	4	3187	9							
09	27030 X	20049	-0-	-6981	-0-	27	1	17138	2	Y	2621	2611	0	6	8	14
						1	4	2883	9							
10	27931 X	20632	-0-	-7299	-0-	31	1	17607	2	Y	2717	2676	0	50	1	3
						5	4	2989	9			2	8			
11	27030 X	19590	-0-	-7440	-0-	32	1	16651	2	Y	2642	2638	0	5	8	2
						1	4	2906	9							
12	26257 X	20191	-0-	-6066	-0-	45	1	17296	2	Y	2591	2584	0	6	8	3
						2850	9									
*01	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	49	1	16105	2	Y	2503	2490	0	5	8	11
						15	4	2753	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

08	120866 X	120866	-0-	-0-	-0-	317	1	111423	2	Y	8296	8339	1	11	8	167
						9126	9									
09	106141 X	106141	-0-	-0-	-0-	289	1	98199	2	Y	6957	6473	1	11	8	640
						7653	9									
10	100223 X	-0-	-0-	-100223	-0-					Y	1	639	1	1	8	1
11	96990 X	-0-	-0-	-96990	-0-					Y	-0-					1
12	128719 X	128719	-0-	-0-	-0-	332	1	118929	2	Y	8598	8322	1	1	8	276
						9458	9									
*01	111562 X	111562	-0-	-0-	-0-	324	1	103636	2	Y	6911	6987	1	4	8	196
						7602	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

08	164858 X	126946	-0-	-37912	-0-	318	1	118442	2	Y	7442	7474	1	10	8	150
						8186	9									
09	159540 X	105689	-0-	-53851	-0-	278	1	98672	2	Y	6126	5702	1	9	8	565
						6739	9									
10	145576 X	-0-	-0-	-145576	-0-					Y	1	564	1	1	8	1
11	135840 X	-0-	-0-	-135840	-0-					Y	-0-					1
12	133114 X	124265	-0-	-8849	-0-	321	1	114704	2	Y	8400	8130	1	1	8	270
						9240	9									
*01	112069 X	112069	-0-	-0-	-0-	316	1	104874	2	Y	6254	6343	1	1	8	180
						6879	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

08	172794 X	126089	-0-	-46705	-0-	330	1	116325	2	Y	8576	8632	1	12	8	170
						9434	9									
09	167220 X	97363	-0-	-69857	-0-	269	1	89842	2	Y	6593	6148	1	9	8	606
						7252	9									
10	160394 X	-0-	-0-	-160394	-0-					Y	1	605	1	1	8	1
11	145530 X	16951	-0-	-128579	-0-	124	1	15386	2	Y	1310	1230	1			81
						1441	9									
12	140213 X	129595	-0-	-10618	-0-	342	1	118969	2	Y	9349	9126	1	4	8	300
						10284	9									
*01	108200 X	108200	-0-	-0-	-0-	317	1	100407	2	Y	6796	6902	1	2	8	192
						7476	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 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123969	X	105105	-0-	-18864	-0-	277	1	96800	2	Y	7298	7339	1	10	8	144
							8028	9									
09	119970	X	87201	-0-	-32769	-0-	239	1	80594	2	Y	5789	5394	1	8	8	531
							6368	9									
10	123969	X	22825	-0-	-101144	-0-	258	1	20656	2	Y	1737	1681	1	4	8	583
							1911	9									
11	115442	X	115442	-0-	-0-	-0-	851	1	104651	2	Y	9036	9030	1	2	8	587
							9940	9									
12	110949	X	94747	-0-	-16202	-0-	249	1	87047	2	Y	6774	7127	1			234
							7451	9									
*01	86299	X	86299	-0-	-0-	-0-	250	1	80221	2	Y	5298	5382	1	1	8	149
							5828	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

08	0		44541	-0-	44541	46419	175	1	30258	2	N	11145	11077	0	22	8	47
							1848	4	12260	9							
09	0		45425	-0-	45425	91844	118	1	32812	2	N	11355	11306	0	23	8	73
							4	4	12491	9							
10	132305	X	40461	-0-	-91844	-0-	352	1	28368	2	N	10655	10504	0	198	1	21
							20	4	11721	9			5	8			
11	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	348	1	25121	2	N	6463	6462	0	8	8	14
							2	4	7109	9							
12	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	383	1	23027	2	N	5530	5517	0	15	8	12
							1	4	6083	9							
*01	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	399	1	21660	2	N	4722	4700	0	8	8	26
							29	4	5194	9							

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

08	0		2221	-0-	2221	2221	5	1	1538	2	N	372	305	0			67
							269	4	409	9							
09	0		72508	-0-	72508	74729	217	1	49379	2	N	20824	20671	0	87	8	133
							6	4	22906	9							
10	0		106592	-0-	106592	181321	283	1	79139	2	N	24658	24200	0	455	1	52
							46	4	27124	9			84	8			
11	285684	X	104363	-0-	-181321	-0-	227	1	83380	2	N	18863	18811	0	57	8	47
							7	4	20749	9							
12	94631	X	94631	-0-	-0-	-0-	208	1	81080	2	N	12129	12113	0	33	8	30
							1	4	13342	9							
*01	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	392	1	63279	2	N	8718	8681	0	16	8	51
							54	4	9590	9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

08	0		1122	-0-	1122	1122	3	1	920	2	N	181	154	0	3	8	24
							199	9									
09	0		102434	-0-	102434	103556	298	1	70746	2	N	28528	28312	0	62	8	178
							9	4	31381	9							
10	0		126545	-0-	126545	230101	367	1	91070	2	N	31863	31333	0	589	1	62
							59	4	35049	9			57	8			
11	341727	X	111626	-0-	-230101	-0-	259	1	87691	2	N	21516	21467	0	61	8	50
							8	4	23668	9							
12	131564	X	68825	-0-	-62739	-0-	237	1	53417	2	N	13791	13774	0	38	8	29
							1	4	15170	9							
01	131564	X	68094	-0-	-63470	-0-	408	1	55537	2	N	10983	10933	0	21	8	58
							68	4	12081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	0		65596	-0-	65596	65596	198	1	43693	2	N	19067	18908	0	38	8	121
							731	4	20974	9							
10	0		103863	-0-	103863	169459	276	1	77161	2	N	23984	23568	0	443	1	50
							44	4	26382	9			44	8			
11	278749	X	109290	-0-	-169459	-0-	294	1	82092	2	N	24450	24361	0	80	8	59
							9	4	26895	9							
12	76948	X	76948	-0-	-0-	-0-	262	1	59945	2	N	15218	15201	0	41	8	35
							1	4	16740	9							
*01	69852	X	69852	-0-	-0-	-0-	422	1	56760	2	N	11454	11404	0	21	8	64
							71	4	12599	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
09	0		62295	-0-	62295	62295	314	1	55208	2	N	6073	5389	1			684
							93	4	6680	9							
10	0		98726	-0-	98726	161021	302	1	88318	2	N	9187	9762	1	15	8	94
							10106	9									
11	247053	X	86032	-0-	-161021	-0-	502	1	77702	2	N	7116	7102	1	6	8	102
							7828	9									
12	130727	X	81332	-0-	-49395	-0-	367	1	74188	2	N	6161	6043	1	12	8	208
							6777	9									
01	130727	X	77614	-0-	-53113	-0-	415	1	71476	2	N	5203	5259	1	41	8	111
							5723	9									

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
09	37940	X	37940	-0-	-0-	-0-	191	1	33683	2	N	3696	3280	1			416
							4066	9									
10	132910	X	132910	-0-	-0-	-0-	404	1	118360	2	N	12860	13129	1	22	8	125
							14146	9									
11	125515	X	125515	-0-	-0-	-0-	726	1	112458	2	N	11210	11164	1	10	8	161
							12331	9									
12	121210	X	107765	-0-	-13445	-0-	481	1	96996	2	N	9353	9181	1	17	8	316
							10288	9									
01	121210	X	100400	-0-	-20810	-0-	527	1	90748	2	N	8295	8369	1	65	8	177
							9125	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
09	0		35476	-0-	35476	35476	179	1	31550	2	N	3406	3023	1			383
							3747	9									
10	0		137627	-0-	137627	173103	420	1	122830	2	N	13070	13305	1	21	8	127
							14377	9									
11	297622	X	124519	-0-	-173103	-0-	723	1	111951	2	N	10768	10732	1	10	8	153
							11845	9									
12	111597	X	111597	-0-	-0-	-0-	506	1	102159	2	N	8120	7984	1	15	8	274
							8932	9									
*01	97057	X	97057	-0-	-0-	-0-	518	1	89166	2	N	6703	6781	1	51	8	145
							7373	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
09	0		26607	-0-	26607	26607	22928	2	1140	4	N	2308	1973	1	3	8	332
							2539	9									
10	0		156510	-0-	156510	183117	1097	1	140549	2	N	13513	13754	1	27	8	64
							14864	9									
11	328842	X	145725	-0-	-183117	-0-	1174	1	130486	2	N	12786	12702	1	43	8	105
							14065	9									
12	141350	X	141350	-0-	-0-	-0-	907	1	125527	2	N	13560	13379	1	23	8	263
							14916	9									
*01	127435	X	127435	-0-	-0-	-0-	1091	1	114399	2	N	10859	10894	1	72	8	156
							11945	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	0		28377	-0-	28377	28377	23522	2	1282	4	N	3248	2768	1			480
							3573	9									
10	0		122382	-0-	122382	150759	824	1	105643	2	N	14468	14849	1	29	8	70
							15915	9									
11	261567	X	110808	-0-	-150759	-0-	878	1	97524	2	N	11278	11217	1	38	8	93
							12406	9									
12	102342	X	102342	-0-	-0-	-0-	660	1	91416	2	N	9333	9229	1	15	8	182
							10266	9									
01	100254	X	88789	-0-	-11465	-0-	755	1	79148	2	N	8078	8090	1	52	8	118
							8886	9									

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
09	0		22530	-0-	22530	22530	19060	2	25	4	N	3132	2642	1	1	8	489
							3445	9									
10	0		127272	-0-	127272	149802	827	1	106015	2	N	18573	18938	1	38	8	86
							20430	9									
11	284892	X	135090	-0-	-149802	-0-	1039	1	115407	2	N	16949	16842	1	59	8	134
							18644	9									
12	138570	X	119756	-0-	-18814	-0-	765	1	105917	2	N	11885	11773	1	20	8	226
							13074	9									
01	138570	X	108009	-0-	-30561	-0-	910	1	95418	2	N	10619	10628	1	69	8	148
							11681	9									

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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	64	3	79	9	N	72	167	1			52
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	165					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	356	1			77
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	174	169	1			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	385	-0-	385	702	385	3			N	-0-					39
09	14B2	EXT	315	-0-	315	1017	315	3			N	-0-					39
10	14B2	EXT	714	-0-	714	1731	713	3	1	9	N	1	1	8			39
11	14B2	EXT	592	-0-	592	2323	591	3	1	9	N	1	1	8			39
*12	2728	X	405	-0-	-2323	-0-	405	3			N	-0-					39
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
08	1085	X	152	-0-	-933	-0-	83	3	69	9	Y	63	178	1			21
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	336	357	1			-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	154	-0-	-1616	-0-	8	3	146	9	Y	133					133
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					133
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	988	3	580	9	N	527	330	1			473
09	930	N	680	-0-	-250	-0-	636	3	44	9	N	40					513
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1123	3	145	9	N	132	172	1			473
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	167	176	1			464
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	174	1			494
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					494

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

08	210490	X	144907	-0-	-65583	-0-	144907	2			N	-0-					-0-
09	183120	X	129987	-0-	-53133	-0-	129987	2			N	-0-					-0-
10	173972	X	125657	-0-	-48315	-0-	621	1	125036	2	N	-0-					-0-
11	153420	X	114345	-0-	-39075	-0-	207	1	114138	2	N	-0-					-0-
12	215946	X	112969	-0-	-102977	-0-	3272	1	109697	2	N	-0-					-0-
01	144894	X	116993	-0-	-27901	-0-	1425	1	115568	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

08	708467	X	208990	-0-	-499477	-0-	208990	2			N	-0-					-0-
09	294480	X	170122	-0-	-124358	-0-	170122	2			N	-0-					-0-
10	304296	X	135695	-0-	-168601	-0-	670	1	135025	2	N	-0-					-0-
11	246960	X	117062	-0-	-129898	-0-	212	1	116850	2	N	-0-					-0-
12	245613	X	107841	-0-	-137772	-0-	3123	1	104718	2	N	-0-					-0-
01	209002	X	114029	-0-	-94973	-0-	1388	1	112641	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

08	306486	X	201413	-0-	-105073	-0-	3658	1	197457	2	N	271	177	1			194
							298	9									
09	216060	X	119715	-0-	-96345	-0-	4291	1	115231	2	N	175	189	1			180
							193	9									
10	223262	X	182871	-0-	-40391	-0-	8750	1	173924	2	N	179	181	1			178
							197	9									
11	216060	X	131072	-0-	-84988	-0-	130939	2	133	9	N	121	242	1			57
12	223262	X	122748	-0-	-100514	-0-	122637	2	111	9	N	101	106	1			52
01	223262	X	108742	-0-	-114520	-0-	108675	2	67	9	N	61					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
08	0		79574	-0-	79574	79574	3566	1	75998	2	N	9					9
							10	9									
*09	291431	X	211857	-0-	-79574	-0-	10458	1	201281	2	Y	107	42	1			65
							118	9									
10	310744	X	216212	-0-	-94532	-0-	216036	2	176	9	Y	160	170	1			55
11	300720	X	173560	-0-	-127160	-0-	2594	1	170828	2	Y	125	115	1			65
							138	9									
12	310744	X	163608	-0-	-147136	-0-	1952	1	161543	2	Y	103	89	1			79
							113	9									
01	310744	X	125702	-0-	-185042	-0-	125616	2	86	9	Y	78	50	1			107

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
08	0		73581	-0-	73581	73581	3374	1	70198	2	N	8					8
							9	9									
*09	313673	X	240092	-0-	-73581	-0-	11850	1	228068	2	Y	158	54	1			104
							174	9									
10	317843	X	234542	-0-	-83301	-0-	234342	2	200	9	Y	182	188	1			98
11	307590	X	185261	-0-	-122329	-0-	2769	1	182345	2	Y	134	124	1			108
							147	9									
12	317843	X	164093	-0-	-153750	-0-	1957	1	162023	2	Y	103	94	1			117
							113	9									
01	317843	X	133213	-0-	-184630	-0-	133122	2	91	9	Y	83	50	1			150

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
08	0		85232	-0-	85232	85232	4329	1	80892	2	N	10					10
							11	9									
*09	316749	X	231517	-0-	-85232	-0-	11429	1	219960	2	Y	116	51	1			65
							128	9									
10	330274	X	234056	-0-	-96218	-0-	233858	2	198	9	Y	180	185	1			60
11	319620	X	195568	-0-	-124052	-0-	2923	1	192490	2	Y	141	127	1			74
							155	9									
12	330274	X	208240	-0-	-122034	-0-	2485	1	205612	2	Y	130	104	1			100
							143	9									
01	330274	X	198804	-0-	-131470	-0-	198668	2	136	9	Y	124	64	1			160

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
08	345133	X	234019	-0-	-111114	-0-	4257	1	229466	2	N	269	165	1			202
							296	9									
09	237480	X	138369	-0-	-99111	-0-	4961	1	133239	2	N	154	176	1			180
							169	9									
*10	245396	X	187206	-0-	-58190	-0-	178023	1	8957	2	N	205	182	1			203
							226	9									
11	237480	X	143210	-0-	-94270	-0-	143076	1	134	9	N	122	272	1			53
12	245396	X	138323	-0-	-107073	-0-	138224	2	99	9	N	90	85	1			58
01	245396	X	118318	-0-	-127078	-0-	118233	2	85	9	N	77					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37603	X	31494	-0-	-6109	-0-	241	1	28400	2	Y	2594	2595	0			49
							2853	9									
09	36390	X	30803	-0-	-5587	-0-	228	1	27932	2	Y	2403	2408	0			44
							2643	9									
10	36704	X	29557	-0-	-7147	-0-	240	1	26335	2	Y	2711	2705	0			50
							2982	9									
11	34200	X	28124	-0-	-6076	-0-	230	1	25137	2	Y	2506	2510	0			46
							2757	9									
12	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	287	1	29107	2	Y	3047	3043	0			50
							3352	9									
01	28892	X	28461	-0-	-431	-0-	197	1	25816	2	Y	2225	2239	0			36
							2448	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33666	X	30937	-0-	-2729	-0-	239	1	27843	2	Y	2595	2594	0			49
							2855	9									
09	32580	X	26554	-0-	-6026	-0-	217	1	23816	2	Y	2292	2299	0			42
							2521	9									
10	32922	X	31319	-0-	-1603	-0-	250	1	27955	2	Y	2831	2821	0			52
							3114	9									
11	30990	X	27132	-0-	-3858	-0-	224	1	24253	2	Y	2414	2422	0			44
							2655	9									
12	31992	X	28422	-0-	-3570	-0-	242	1	25349	2	Y	2574	2575	0			43
							2831	9									
01	30039	X	25203	-0-	-4836	-0-	236	1	22010	2	Y	2688	2688	0			43
							2957	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
08	55552	X	43898	-0-	-11654	-0-	317	1	39828	2	Y	3412	3423	0			64
							3753	9									
09	53760	X	45077	-0-	-8683	-0-	363	1	40501	2	Y	3830	3824	0			70
							4213	9									
10	52266	X	44717	-0-	-7549	-0-	362	1	39849	2	Y	4096	4091	0			75
							4506	9									
11	48120	X	42552	-0-	-5568	-0-	357	1	37960	2	Y	3850	3855	0			70
							4235	9									
12	47802	X	42136	-0-	-5666	-0-	372	1	37435	2	Y	3935	3940	0			65
							4329	9									
01	43462	X	42126	-0-	-1336	-0-	350	1	37392	2	Y	3985	3987	0			63
							4384	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
08	53103	X	42441	-0-	-10662	-0-	306	1	38506	2	Y	3299	3309	0			62
							3629	9									
09	51390	X	41219	-0-	-10171	-0-	331	1	37045	2	Y	3494	3492	0			64
							3843	9									
10	51181	X	38577	-0-	-12604	-0-	313	1	34356	2	Y	3553	3552	0			65
							3908	9									
11	46950	X	35513	-0-	-11437	-0-	305	1	31577	2	Y	3301	3306	0			60
							3631	9									
12	46376	X	34652	-0-	-11724	-0-	302	1	30834	2	Y	3196	3203	0			53
							3516	9									
01	37665	X	33887	-0-	-3778	-0-	283	1	30070	2	Y	3213	3215	0			51
							3534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35371	X	23417	-0-	-11954	-0-	314	1	19381	2	Y	3384	3364	0			63
							3722	9									
09	34230	X	28344	-0-	-5886	-0-	290	1	24702	2	Y	3047	3054	0			56
							3352	9									
10	68206	X	68206	-0-	-0-	-0-	624	1	59830	2	Y	7047	6975	0			128
							7752	9									
11	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	567	1	59188	2	Y	6143	6159	0			112
							6757	9									
12	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	602	1	55406	2	Y	6392	6398	0			106
							7031	9									
01	68200	X	63360	-0-	-4840	-0-	546	1	55982	2	Y	6211	6218	0			99
							6832	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

08	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	401	1	43931	3	Y	4314	4289	1			80
							4745	9									
09	69663	X	69663	-0-	-0-	-0-	583	1	62315	3	Y	6150	6118	1			112
							6765	9									
10	71141	X	71141	-0-	-0-	-0-	562	1	63588	3	Y	6355	6350	1			117
							6991	9									
11	64432	X	64432	-0-	-0-	-0-	543	1	57403	3	Y	5896	5906	1			107
							6486	9									
12	61482	X	61482	-0-	-0-	-0-	551	1	54485	3	Y	5860	5870	1			97
							6446	9									
01	67518	X	57901	-0-	-9617	-0-	489	1	51328	3	Y	5531	5540	1			88
							6084	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

08	63573	X	63573	-0-	-0-	-0-	564	1	56308	2	Y	6092	6017	0			113
							6701	9									
09	65121	X	65121	-0-	-0-	-0-	512	1	58674	2	Y	5395	5409	0			99
							5935	9									
10	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	528	1	60351	2	Y	5963	5953	0			109
							6559	9									
11	61462	X	61462	-0-	-0-	-0-	516	1	54794	2	Y	5593	5600	0			102
							6152	9									
12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	521	1	51176	2	Y	5533	5543	0			92
							6086	9									
01	63488	X	54513	-0-	-8975	-0-	461	1	48309	2	Y	5221	5230	0			83
							5743	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

08	76074	X	58207	-0-	-17867	-0-	471	1	52152	2	Y	5076	5093	0			95
							5584	9									
09	73620	X	58277	-0-	-15343	-0-	471	1	52363	2	Y	4948	4953	0			90
							5443	9									
10	69750	X	57608	-0-	-12142	-0-	462	1	51381	2	Y	5241	5235	0			96
							5765	9									
11	67500	X	51717	-0-	-15783	-0-	441	1	45998	2	Y	4798	4807	0			87
							5278	9									
12	69750	X	50947	-0-	-18803	-0-	438	1	45365	2	Y	4676	4685	0			78
							5144	9									
01	55645	X	49815	-0-	-5830	-0-	420	1	44160	2	Y	4759	4761	0			76
							5235	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66763	X	66763	-0-	-0-	-0-	583	1	59262	2	Y	6289	6290	0			118
							6918	9									
09	65370	X	65370	-0-	-0-	-0-	601	1	57789	2	Y	6345	6347	0			116
							6980	9									
10	73752	X	73752	-0-	-0-	-0-	600	1	65698	2	Y	6776	6768	0			124
							7454	9									
11	68496	X	68496	-0-	-0-	-0-	576	1	61063	2	Y	6234	6245	0			113
							6857	9									
12	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	597	1	61275	2	Y	6333	6341	0			105
							6966	9									
01	72137	X	67571	-0-	-4566	-0-	565	1	59970	2	Y	6396	6399	0			102
							7036	9									

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
08	79441	X	79441	-0-	-0-	-0-	711	1	70294	2	Y	7669	7663	0			144
							8436	9									
09	79572	X	79572	-0-	-0-	-0-	711	1	70622	2	Y	7490	7497	0			137
							8239	9									
10	87011	X	87011	-0-	-0-	-0-	699	1	77632	2	Y	7891	7883	0			145
							8680	9									
11	81523	X	81523	-0-	-0-	-0-	697	1	72523	2	Y	7548	7556	0			137
							8303	9									
12	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	720	1	74249	2	Y	7635	7645	0			127
							8399	9									
01	84072	X	82217	-0-	-1855	-0-	687	1	72965	2	Y	7786	7789	0			124
							8565	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
08	85595	X	85595	-0-	-0-	-0-	349	1	75940	2	Y	8460	8463	0			159
							9306	9									
09	81586	X	81586	-0-	-0-	-0-	361	1	71940	2	Y	8441	8446	0			154
							9285	9									
10	80910	X	76000	-0-	-4910	-0-	277	1	68368	2	Y	6686	6717	0			123
							7355	9									
11	85546	X	85546	-0-	-0-	-0-	331	1	76609	2	Y	7824	7805	0			142
							8606	9									
12	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	2	1	77017	2	Y	7871	7882	0			131
							8658	9									
*01	83422	X	83422	-0-	-0-	-0-	298	1	74185	2	Y	8126	8128	0			129
							8939	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
08	76030	X	76030	-0-	-0-	-0-	676	1	67320	2	Y	7304	7307	0			137
							8034	9									
09	75626	X	75626	-0-	-0-	-0-	682	1	67043	2	Y	7183	7189	0			131
							7901	9									
10	82756	X	82756	-0-	-0-	-0-	669	1	73771	2	Y	7560	7552	0			139
							8316	9									
11	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	656	1	69789	2	Y	7119	7129	0			129
							7831	9									
12	79625	X	79625	-0-	-0-	-0-	698	1	70788	2	Y	7399	7405	0			123
							8139	9									
01	80476	X	78865	-0-	-1611	-0-	663	1	69944	2	Y	7507	7511	0			119
							8258	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
08	60959	X	60959	-0-	-0-	-0-	541	1	53997	2	Y	5837	5834	0			109
							6421	9									
09	60348	X	60348	-0-	-0-	-0-	526	1	53703	2	Y	5563	5570	0			102
							6119	9									
10	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	540	1	59759	2	Y	6084	6074	0			112
							6692	9									
11	63096	X	63096	-0-	-0-	-0-	541	1	56100	2	Y	5868	5873	0			107
							6455	9									
12	67298	X	67298	-0-	-0-	-0-	564	1	60159	2	Y	5977	5985	0			99
							6575	9									
01	64759	X	62683	-0-	-2076	-0-	538	1	55449	2	Y	6087	6089	0			97
							6696	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					48
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2099	2	149	9	N	135	177	1			6
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					11
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					11

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	328	1			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					45
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	840	2	198	9	N	180					225
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25					250
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	N	10					260

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					332
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	57					389
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					389
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	184	1			205
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16					221
01	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			N	-0-					221

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	176	1			54
09	3000	N	3961	-0-	961	961	3898	2	63	9	N	57					111
10	2790	N	1829	-0-	-961	-0-	1829	2			N	-0-					111
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1260	2	95	9	N	86	179	1			18
12	2883	X	756	-0-	-2127	-0-	749	2	7	9	N	6					24
01	1829	N	546	-0-	-1283	-0-	537	2	9	9	N	8					32

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
08	10757	X	10717	-0-	-40	-0-	193 741	1 9	9783	3	Y	674	618	1	1	8	138
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	217 711	1 9	9498	3	Y	646	737	1			47
10	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	164 778	1 9	9740	3	Y	707	657	1			97
11	10380	X	9802	-0-	-578	-0-	177 734	1 9	8891	3	Y	667	629	1	1	8	134
12	10788	X	10132	-0-	-656	-0-	157 743	1 9	9232	3	Y	675	708	1	1	8	100
01	10788	X	5682	-0-	-5106	-0-	111 405	1 9	5166	3	Y	368	457	1			11

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 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
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	79 231	1 9	3724	3	Y	210	200	1			52
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	84 175	1 9	3426	3	Y	159	176	1			35
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	63 183	1 9	3508	3	Y	166	165	1			36
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	74 187	1 9	3566	3	Y	170	157	1	1	8	48
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	74 204	1 9	3997	3	Y	185	189	1	1	8	43
*01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	99 353	1 9	4220	3	Y	321	314	1			50

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 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
08	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	80 223	1 9	4042	3	Y	203	191	1			53
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	89 244	1 9	3895	3	Y	222	249	1			26
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	77 298	1 9	4559	3	Y	271	250	1			47
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	87 289	1 9	4376	3	Y	263	247	1			63
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	72 300	1 9	4287	3	Y	273	285	1			51
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	88 316	1 9	4085	3	Y	287	316	1			22

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 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
08	9114	X	7566	-0-	-1548	-0-	149 353	1 9	7064	3	Y	321	290	1	3	8	96
09	9150	X	7060	-0-	-2090	-0-	163 233	1 9	6664	3	Y	212	238	1	1	8	69
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	177 348	1 9	9786	3	Y	316	300	1			85
11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	208 246	1 9	10031	3	Y	224	215	1	4	8	90
*12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	162 260	1 9	8728	3	Y	236	241	1	5	8	80
*01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	182 376	1 9	7737	3	Y	342	353	1	1	8	68

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
08	11346	X	10708	-0-	-638	-0-	197 600	1 9	9911	3	Y	545	493	1	1	8	109
09	10920	X	10187	-0-	-733	-0-	213 631	1 9	9343	3	Y	574	645	1			38
10	11067	X	10338	-0-	-729	-0-	160 617	1 9	9561	3	Y	561	523	1			76
11	10380	X	9833	-0-	-547	-0-	181 563	1 9	9089	3	Y	512	485	1			103
12	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	157 558	1 9	9157	3	Y	507	535	1	1	8	74
01	10695	X	9589	-0-	-1106	-0-	189 579	1 9	8821	3	Y	526	590	1			10

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132 464	1 9	6645	3	Y	422	434	1	1	8	88
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	173 512	1 9	7581	3	Y	465	518	1			35
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	110 367	1 9	6586	3	Y	334	317	1			52
11	7620	X	1658	-0-	-5962	-0-	30 108	1 9	1520	3	Y	98	116	1			34
12	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	254 50	1 9	3826	3	Y	45	61	1			32
09	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	260 2	1 9	3345	3	Y	2	28	1			6
10	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	210 84	1 9	3108	3	Y	76	11	1			71
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	249 1	1 9	2836	3	Y	1	71	1	1	8	-0-
12	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	207 39	1 9	2769	3	Y	35	2	8			33
01	4123	X	2897	-0-	-1226	-0-	165 21	1 9	2711	3	Y	19	33	1			19

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	110 316	1 9	5583	3	Y	287	291	1	1	8	83
09	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	68 186	1 9	2994	3	Y	169	215	1			37
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	57 240	1 9	3363	3	Y	218	202	1			53
11	5820	X	3873	-0-	-1947	-0-	69 320	1 9	3484	3	Y	291	265	1			79
12	6014	X	3042	-0-	-2972	-0-	47 249	1 9	2746	3	Y	226	247	1			58
01	6014	X	3962	-0-	-2052	-0-	76 333	1 9	3553	3	Y	303	338	1			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	34	1	1763	3	Y	182	170	1			38
							200	9									
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	224	248	1			14
10	2201	X	2026	-0-	-175	-0-	29	1	1731	3	Y	242	224	1			32
							266	9									
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	48	1	2420	3	Y	218	206	1			44
							240	9									
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	42	1	2472	3	Y	209	222	1			31
							230	9									
*01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	53	1	2479	3	Y	202	231	1			2
							222	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	88	1	3107	3	Y	13	13	1	1	8	11
							14	9									
09	3270	X	2030	-0-	-1240	-0-	55	1	1965	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
10	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	59	1	2420	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
							2	9									
11	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	65	1	2394	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3224	X	2443	-0-	-781	-0-	66	1	2376	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	56	1	2272	3	Y	50	33	1	2	8	15
							55	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

08	5890	X	4970	-0-	-920	-0-	93	1	4676	3	Y	183	169	1			37
							201	9									
09	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	110	1	4817	3	Y	268	289	1			16
							295	9									
10	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	68	1	4097	3	Y	273	253	1			36
							300	9									
11	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	74	1	3746	3	Y	263	247	1			52
							289	9									
12	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	67	1	3966	3	Y	272	284	1			40
							299	9									
01	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	105	1	4908	3	Y	327	361	1			6
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	63	1	2248	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3210	X	2359	-0-	-851	-0-	64	1	2294	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	42	1	1741	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2250	X	1098	-0-	-1152	-0-	29	1	1067	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2449	X	1304	-0-	-1145	-0-	35	1	1268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	29	1	1188	3	Y	12	7	1	3	8	2
							13	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

08	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	69	1	2453	3	N	-0-					13
09	3450	X	1766	-0-	-1684	-0-	48	1	1705	3	N	12					25
							13	9									
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	73	1	3005	3	N	-0-					25
11	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	63	1	2329	3	N	-0-					25
12	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	54	1	1962	3	N	-0-					25
01	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	54	1	2188	3	N	5					30
							6	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1104	3	Y	45	53	1			13
							50	9									
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	28	1	1242	3	Y	59	67	1			5
							65	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	23	1	1412	3	Y	121	110	1			16
							133	9									
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	1759	3	Y	285	251	1			50
							314	9									
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	27	1	1633	3	Y	362	361	1			51
							398	9									
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	Y	236	244	1			43
							260	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	52	47	1			10
							57	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	614	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	80	72	1			13
							88	9									
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	6	1	357	3	Y	48	55	1			6
							53	9									
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	763	3	Y	219	188	1			37
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	5761	-0-	-3198	-0-	109 158	1 9	5494	3	Y	144	131	1			33
09	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	102 145	1 9	4465	3	Y	132	152	1			13
10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	70 110	1 9	4175	3	Y	100	94	1			19
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	94 138	1 9	4736	3	Y	125	115	1			29
12	5766	X	1600	-0-	-4166	-0-	24 106	1 9	1470	3	Y	96	104	1			21
01	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	94 229	1 9	4398	3	Y	208	187	1			42

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2043	-0-	-1677	-0-	55 53	1 9	1935	3	N	48	94	1	1	8	65
09	3360	X	1916	-0-	-1444	-0-	52 30	1 9	1834	3	N	27					92
10	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	50 44	1 9	2062	3	N	40					132
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	56 42	1 9	2086	3	N	38					170
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	87 39	1 9	3154	3	N	35					205
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	75 41	1 9	3073	3	N	37					242

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	224 307	1 9	11309	3	Y	279	251	1	1	8	63
09	11550	X	10231	-0-	-1319	-0-	224 195	1 9	9812	3	Y	177	218	1			22
10	11935	X	9573	-0-	-2362	-0-	154 216	1 9	9203	3	Y	196	183	1			35
11	11460	X	10176	-0-	-1284	-0-	193 251	1 9	9732	3	Y	228	210	1			53
12	11842	X	4920	-0-	-6922	-0-	80 154	1 9	4686	3	Y	140	160	1			33
01	11842	X	10184	-0-	-1658	-0-	203 513	1 9	9468	3	Y	466	410	1			89

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
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	211 572	1 9	9981	3	Y	520	481	1			103
09	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	296 491	1 9	12093	3	Y	446	477	1			72
10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	270 586	1 9	14944	3	Y	533	518	1			87
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	275 465	1 9	13241	3	Y	423	407	1			103
*12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	208 457	1 9	11264	3	Y	415	429	1			89
*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	259 585	1 9	11016	3	Y	532	533	1			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1596	3	Y	37	44	1			5
							41	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	3	Y	71	64	1			12
							78	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	Y	65	61	1			16
							72	9									
12	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	9	1	474	3	Y	53	57	1			12
							58	9									
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	854	3	Y	44	51	1			5
							48	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	129	1	6105	3	Y	356	318	1			84
							392	9									
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	178	1	7272	3	Y	477	471	1			90
							525	9									
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	184	1	10201	3	Y	663	630	1			123
							729	9									
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	193	1	9308	3	Y	336	348	1			111
							370	9									
*12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	156	1	8440	3	Y	388	397	1			102
							427	9									
*01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	188	1	7978	3	Y	603	588	1			117
							663	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

08	9393	X	8202	-0-	-1191	-0-	221	1	7843	3	Y	125	70	1	3	8	96
							138	9									
09	8970	X	7638	-0-	-1332	-0-	207	1	7347	3	Y	76	2	8			170
							84	9									
10	8773	X	7967	-0-	-806	-0-	188	1	7729	3	Y	45	144	1	1	8	70
							50	9									
11	8130	X	7180	-0-	-950	-0-	186	1	6894	3	Y	91					161
							100	9									
12	8277	X	7046	-0-	-1231	-0-	187	1	6759	3	Y	91	93	1	2	8	157
							100	9									
01	8215	X	6157	-0-	-2058	-0-	145	1	5918	3	Y	85	103	1	1	8	138
							94	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

08	6014	X	4743	-0-	-1271	-0-	92	1	4373	3	Y	253	235	1			70
							278	9									
09	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	100	1	4085	3	Y	312	312	1			70
							343	9									
10	5487	X	4404	-0-	-1083	-0-	73	1	4044	3	Y	261	268	1			63
							287	9									
11	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	87	1	4192	3	Y	272	253	1			82
							299	9									
12	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	77	1	4140	3	Y	157	203	1			36
							173	9									
*01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	107	1	4544	3	Y	321	296	1			61
							353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	9269	X	8164	-0-	-1105	-0-	160	1	7595	3	Y	372	348	1			122
							409	9									
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	198	1	8093	3	Y	313	337	1			98
							344	9									
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	166	1	9217	3	Y	414	398	1			114
							455	9									
11	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	180	1	8656	3	Y	312	301	1			125
							343	9									
12	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	142	1	7651	3	Y	451	446	1			130
							496	9									
01	8928	X	8199	-0-	-729	-0-	177	1	7548	3	Y	431	473	1			88
							474	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

08	18941	X	18589	-0-	-352	-0-	344	1	17254	3	Y	901	840	1	2	8	190
							991	9									
09	18330	X	16650	-0-	-1680	-0-	354	1	15541	3	Y	686	821	1			55
							755	9									
10	18941	X	18557	-0-	-384	-0-	295	1	17574	3	Y	625	587	1			93
							688	9									
11	18330	X	5631	-0-	-12699	-0-	106	1	5329	3	Y	178	212	1			59
							196	9									
12	18941	X	6978	-0-	-11963	-0-	108	1	6313	3	Y	506	489	1	1	8	75
							557	9									
01	18600	X	4709	-0-	-13891	-0-	90	1	4205	3	Y	376	430	1			21
							414	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

08	6262	X	5964	-0-	-298	-0-	163	1	5797	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	150	1	5347	3	Y	11					13
							12	9									
10	6200	X	5797	-0-	-403	-0-	137	1	5631	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
11	5850	X	5463	-0-	-387	-0-	142	1	5264	3	Y	52					65
							57	9									
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	151	1	5451	3	Y	67	49	1			83
							74	9									
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	133	1	5417	3	Y	60	61	1			82
							66	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

08	1271	X	831	-0-	-440	-0-	16	1	765	3	Y	45	47	1			27
							50	9									
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	24	1	994	3	Y	33	37	1			23
							36	9									
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	25	1	1383	3	Y	238	207	1			54
							262	9									
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	3	Y	40	57	1			37
							44	9									
12	1085	X	947	-0-	-138	-0-	16	1	881	3	Y	45	50	1			32
							50	9									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1137	3	Y	162	160	1			34
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1652	-0-	-549	-0-	31	1	1485	3	Y	124	115	1			24
							136	9									
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2449	3	Y	96	106	1			14
							106	9									
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	52	1	2865	3	Y	106	105	1			15
							117	9									
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2152	3	Y	83	80	1			18
							91	9									
12	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	45	1	2409	3	Y	103	102	1			19
							113	9									
01	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	42	1	1799	3	Y	163	155	1			27
							179	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

08	15841	X	14694	-0-	-1147	-0-	400	1	14194	3	Y	91	83	1			49
							100	9									
09	14850	X	13551	-0-	-1299	-0-	369	1	13105	3	Y	70	78	1			41
							77	9									
10	15190	X	14559	-0-	-631	-0-	343	1	14115	3	Y	92	76	1			57
							101	9									
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	381	1	14078	3	Y	104	127	1	1	8	33
							114	9									
12	14694	X	14520	-0-	-174	-0-	387	1	14005	3	Y	116	108	1			41
							128	9									
01	14694	X	14230	-0-	-464	-0-	338	1	13784	3	Y	98	34	1			105
							108	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

08	10261	X	9408	-0-	-853	-0-	189	1	8937	3	Y	256	241	1			78
							282	9									
09	9540	X	8773	-0-	-767	-0-	203	1	8292	3	Y	253	265	1			66
							278	9									
10	9610	X	8904	-0-	-706	-0-	153	1	8457	3	Y	267	268	1			65
							294	9									
11	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	168	1	8084	3	Y	280	257	1	2	8	86
							308	9									
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	151	1	8140	3	Y	272	282	1			76
							299	9									
01	9393	X	8353	-0-	-1040	-0-	186	1	7915	3	Y	229	265	1	1	8	39
							252	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

08	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	144	1	5112	3	Y	27	29	1			26
							30	9									
09	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	145	1	5162	3	Y	79	65	1			40
							87	9									
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	128	1	5256	3	Y	108	88	1			60
							119	9									
11	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	128	1	4748	3	Y	149	95	1			114
							164	9									
*12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	145	1	5250	3	Y	393	303	1			204
							432	9									
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	112	1	4572	3	Y	269	326	1			147
							296	9									

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
08	5983	X	4743	-0-	-1240	-0-	90 138	1 9	4515	3	Y	125	117	1			35
09	5790	X	4625	-0-	-1165	-0-	100 133	1 9	4392	3	Y	121	139	1			17
10	5611	X	4176	-0-	-1435	-0-	66 144	1 9	3966	3	Y	131	122	1			26
11	6210	X	4126	-0-	-2084	-0-	78 123	1 9	3925	3	Y	112	107	1			31
12	6417	X	2514	-0-	-3903	-0-	39 198	1 9	2277	3	Y	180	176	1			35
*01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	100 275	1 9	4659	3	Y	250	233	1			52

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3500	-0-	-840	-0-	66 105	1 9	3329	3	Y	95	86	1			21
09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	58 89	1 9	2543	3	Y	81	95	1			7
10	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	46 108	1 9	2726	3	Y	98	91	1			14
11	3780	X	3167	-0-	-613	-0-	59 110	1 9	2998	3	Y	100	94	1			20
12	3844	X	2830	-0-	-1014	-0-	45 94	1 9	2691	3	Y	85	91	1			14
01	3503	X	2877	-0-	-626	-0-	56 234	1 9	2587	3	Y	213	190	1			37

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	211 284	1 9	10612	3	Y	258	249	1			49
09	10680	X	8341	-0-	-2339	-0-	179 305	1 9	7857	3	Y	277	309	1			17
10	11036	X	10237	-0-	-799	-0-	163 353	1 9	9721	3	Y	321	297	1			41
11	12780	X	12574	-0-	-206	-0-	240 284	1 9	12050	3	Y	258	247	1			52
12	13206	X	11372	-0-	-1834	-0-	186 292	1 9	10894	3	Y	265	278	1			39
01	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	218 417	1 9	10166	3	Y	379	334	1			84

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	107 157	1 9	5374	3	Y	143	140	1			26
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	116 138	1 9	5100	3	Y	125	144	1			7
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	70 105	1 9	4191	3	Y	95	90	1			12
11	7260	X	3295	-0-	-3965	-0-	62 95	1 9	3138	3	Y	86	82	1			16
12	7502	X	2951	-0-	-4551	-0-	48 102	1 9	2801	3	Y	93	95	1			14
01	5642	X	3151	-0-	-2491	-0-	63 175	1 9	2913	3	Y	159	137	1			36

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
08	15004	X	8973	-0-	-6031	-0-	245	1	8719	3	Y	8	16	1	5	8	2
							9	9									
09	12480	X	8183	-0-	-4297	-0-	224	1	7958	3	Y	1					3
							1	9									
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	311	1	12787	3	Y	21	9	8			15
							23	9									
11	11430	X	11103	-0-	-327	-0-	292	1	10798	3	Y	12	14	1	1	8	12
							13	9									
12	10974	X	10729	-0-	-245	-0-	288	1	10429	3	Y	11	1	8			22
							12	9									
01	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	209	1	8512	3	Y	15	1	8			36
							17	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

08	9734	X	5958	-0-	-3776	-0-	162	1	5768	3	Y	25	27	1			9
							28	9									
09	7650	X	5612	-0-	-2038	-0-	153	1	5446	3	Y	12	21	1			-0-
							13	9									
10	7905	X	6931	-0-	-974	-0-	164	1	6767	3	Y	-0-					-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	185	1	6846	3	Y	-0-					-0-
*12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	240	1	8690	3	Y	-0-					-0-
*01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	264	1	10749	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

08	14446	X	13363	-0-	-1083	-0-	241	1	12139	3	Y	894	831	1	2	8	179
							983	9									
09	13980	X	12047	-0-	-1933	-0-	251	1	10994	3	Y	729	856	1	1	8	51
							802	9									
10	14415	X	11257	-0-	-3158	-0-	173	1	10348	3	Y	669	627	1			93
							736	9									
11	13500	X	11507	-0-	-1993	-0-	212	1	10618	3	Y	615	582	1			126
							677	9									
12	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	181	1	10613	3	Y	648	680	1	1	8	93
							713	9									
01	13361	X	9375	-0-	-3986	-0-	184	1	8590	3	Y	546	629	1			10
							601	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

08	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	267	1	4024	3	Y	41	44	1			26
							45	9									
09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	289	1	3726	3	Y	70	72	1			24
							77	9									
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	276	1	4077	3	Y	83	14	1			93
							91	9									
11	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	290	1	3305	3	Y	372	435	1			30
							409	9									
12	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	243	1	3244	3	Y	32					62
							35	9									
01	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	199	1	3264	3	Y	43	69	1			36
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	14751	-0-	-563	-0-	275 685	1 9	13791	3	Y	623	572	1	1	8	128
09	15210	X	14119	-0-	-1091	-0-	300 666	1 9	13153	3	Y	605	690	1			43
10	15717	X	14358	-0-	-1359	-0-	225 692	1 9	13441	3	Y	629	585	1			87
11	15210	X	13619	-0-	-1591	-0-	253 648	1 9	12718	3	Y	589	556	1			120
12	14756	X	13645	-0-	-1111	-0-	218 620	1 9	12807	3	Y	564	599	1	1	8	84
01	14756	X	13318	-0-	-1438	-0-	266 652	1 9	12400	3	Y	593	666	1			11

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

08	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	144 24	1 9	5124	3	Y	22	20	1			8
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	150 20	1 9	5344	3	Y	18	24	1			2
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133 7	1 9	5476	3	Y	6	5	1			3
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	161	1	5966	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	161 141	1 9	5819	3	Y	128	71	1			57
*01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	167 350	1 9	6811	3	Y	318	269	1	1	8	105

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

08	5952	X	3019	-0-	-2933	-0-	53 296	1 9	2670	3	Y	269	253	1			52
09	5760	X	2496	-0-	-3264	-0-	52 183	1 9	2261	3	Y	166	203	1			15
10	5890	X	135	-0-	-5755	-0-	30	3	105	9	Y	95	92	1			18
11	4350	X	1545	-0-	-2805	-0-	28 134	1 9	1383	3	Y	122	112	1			28
12	4495	X	1955	-0-	-2540	-0-	31 114	1 9	1810	3	Y	104	112	1			20
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	43	49	1			14

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	103 186	1 9	5174	3	Y	169	162	1			32
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	107 175	1 9	4688	3	Y	159	181	1			10
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	91 184	1 9	5367	3	Y	167	155	1			22
11	5400	X	3462	-0-	-1938	-0-	64 183	1 9	3215	3	Y	166	156	1			32
12	5580	X	4293	-0-	-1287	-0-	68 208	1 9	4017	3	Y	189	192	1			29
01	5456	X	4381	-0-	-1075	-0-	87 232	1 9	4062	3	Y	211	191	1			49

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
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	231	1	8218	3	Y	76	64	1			29
							84	9									
09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	350	1	12438	3	Y	14	38	1			5
							15	9									
10	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	265	1	10913	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	362	1	13390	3	Y	-0-					-0-
*12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	318	1	11524	3	Y	-0-					-0-
*01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	229	1	9332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	6913	X	2538	-0-	-4375	-0-	46	1	2297	3	Y	177	176	1			36
							195	9									
09	6690	X	3042	-0-	-3648	-0-	64	1	2790	3	Y	171	195	1			12
							188	9									
10	6634	X	3817	-0-	-2817	-0-	60	1	3574	3	Y	166	155	1			23
							183	9									
11	6420	X	5924	-0-	-496	-0-	111	1	5586	3	Y	206	189	1			40
							227	9									
12	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	85	1	5031	3	Y	191	201	1			30
							210	9									
*01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	117	1	5434	3	Y	336	291	1			75
							370	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
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	111	1	5553	3	Y	120	118	1			22
							132	9									
09	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	114	1	4982	3	Y	111	126	1			7
							122	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	89	1	5271	3	Y	122	114	1			15
							134	9									
11	6690	X	5787	-0-	-903	-0-	110	1	5521	3	Y	142	131	1			26
							156	9									
12	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	85	1	5051	3	Y	160	163	1			23
							176	9									
01	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	93	1	4346	3	Y	192	171	1			44
							211	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
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	110	1	5570	3	Y	973	872	1	2	8	188
							1070	9									
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	116	1	5093	3	Y	646	785	1			49
							711	9									
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	86	1	5116	3	Y	548	518	1			79
							603	9									
11	6540	X	5302	-0-	-1238	-0-	97	1	4860	3	Y	314	319	1			74
							345	9									
12	6758	X	4939	-0-	-1819	-0-	79	1	4654	3	Y	187	225	1			36
							206	9									
01	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	104	1	4831	3	Y	294	322	1			8
							323	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
08	21979	X	19937	-0-	-2042	-0-	371 901	1 9	18665	3	Y	819	756	1	1	8	166
09	21270	X	18751	-0-	-2519	-0-	399 855	1 9	17497	3	Y	777	887	1	1	8	55
10	21328	X	18722	-0-	-2606	-0-	294 917	1 9	17511	3	Y	834	775	1			114
11	19920	X	17677	-0-	-2243	-0-	328 858	1 9	16491	3	Y	780	736	1	1	8	157
12	20553	X	17138	-0-	-3415	-0-	273 847	1 9	16018	3	Y	770	813	1	1	8	113
01	19933	X	17904	-0-	-2029	-0-	357 901	1 9	16646	3	Y	819	916	1			16

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	299 111	1 9	10630	3	Y	101	78	1	7	8	53
09	11760	X	9431	-0-	-2329	-0-	257 45	1 9	9129	3	Y	41	55	1	3	8	36
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	270 55	1 9	11103	3	Y	50	41	1	6	8	39
11	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	252 54	1 9	9327	3	Y	49	59	1	6	8	23
12	11067	X	9526	-0-	-1541	-0-	254 89	1 9	9183	3	Y	81	65	1	7	8	32
01	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	228 141	1 9	9307	3	Y	128	37	1	5	8	118

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 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
08	12369	X	11124	-0-	-1245	-0-	302 90	1 9	10732	3	Y	82	73	1			33
09	11460	X	10602	-0-	-858	-0-	288 75	1 9	10239	3	Y	68	73	1			28
10	11532	X	11072	-0-	-460	-0-	259 128	1 9	10685	3	Y	116	88	1			56
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	292 100	1 9	10777	3	Y	91	124	1	1	8	22
12	11284	X	11276	-0-	-8	-0-	300 102	1 9	10874	3	Y	93	90	1			25
01	11129	X	10893	-0-	-236	-0-	258 109	1 9	10526	3	Y	99	33	1			91

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	101 128	1 9	5059	3	Y	116	106	1			26
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	120 128	1 9	5246	3	Y	116	132	1			10
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	97 220	1 9	5724	3	Y	200	183	1			27
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	120 186	1 9	6033	3	Y	169	162	1			34
12	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	89 208	1 9	5199	3	Y	189	194	1			29
01	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	102 270	1 9	4753	3	Y	245	243	1			31

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
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	39	49	1			14
09	5250	X	26	-0-	-5224	-0-	1	1	24	3	Y	1	12	1			3
							1	9									
10	5425	X	28	-0-	-5397	-0-	21	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	5250	X	197	-0-	-5053	-0-	2	1	109	3	Y	78	66	1			15
							86	9									
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	44	49	1			10
*01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	3	Y	30	33	1			7
							33	9									

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

08	8370	X	6717	-0-	-1653	-0-	113	1	5726	3	Y	798	725	1	1	8	164
							878	9									
09	7500	X	5741	-0-	-1759	-0-	116	1	5077	3	Y	498	618	1			44
							548	9									
10	7595	X	5122	-0-	-2473	-0-	78	1	4613	3	Y	392	373	1			63
							431	9									
11	7590	X	6191	-0-	-1399	-0-	112	1	5617	3	Y	420	392	1			91
							462	9									
12	7843	X	6383	-0-	-1460	-0-	101	1	5896	3	Y	351	380	1			62
							386	9									
01	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	120	1	5613	3	Y	553	546	1			69
							608	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

08	32984	X	25463	-0-	-7521	-0-	690	1	24494	3	Y	254	293	1	7	8	53
							279	9									
09	24420	X	16958	-0-	-7462	-0-	462	1	16410	3	Y	78	117	1			14
							86	9									
10	23312	X	21383	-0-	-1929	-0-	499	1	20534	3	Y	318	264	1			68
							350	9									
11	24630	X	19942	-0-	-4688	-0-	520	1	19221	3	Y	183	233	1			18
							201	9									
*12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	700	1	25343	3	Y	164	95	1			87
							180	9									
01	25451	X	23534	-0-	-1917	-0-	560	1	22824	3	Y	136	187	1			36
							150	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

08	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	155	1	7801	3	Y	640	622	1	1	8	133
							704	9									
09	9840	X	7024	-0-	-2816	-0-	148	1	6479	3	Y	361	468	1			26
							397	9									
10	7440	X	4318	-0-	-3122	-0-	63	1	3834	3	Y	383	358	1			51
							421	9									
11	8370	X	4865	-0-	-3505	-0-	90	1	4461	3	Y	285	276	1			60
							314	9									
12	8649	X	5656	-0-	-2993	-0-	91	1	5282	3	Y	257	278	1			39
							283	9									
01	8649	X	5416	-0-	-3233	-0-	102	1	4765	3	Y	499	480	1			58
							549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	12555	X	11024	-0-	-1531	-0-	202 638	1 9	10184	3	Y	580	558	1	1	8	129
09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	291 739	1 9	12757	3	Y	672	749	1			52
10	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	249 857	1 9	14867	3	Y	779	721	1			110
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	283 892	1 9	14211	3	Y	811	756	1	1	8	164
*12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	246 942	1 9	14460	3	Y	856	893	1	1	8	126
*01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	294 1119	1 9	13700	3	Y	1017	1119	1			24

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

08	29822	X	24537	-0-	-5285	-0-	664 295	1 9	23578	3	Y	268	255	1	7	8	57
09	26700	X	18917	-0-	-7783	-0-	505 465	1 9	17947	3	Y	423	406	1			74
10	26970	X	21697	-0-	-5273	-0-	508 281	1 9	20908	3	Y	255	252	1			77
11	25410	X	20281	-0-	-5129	-0-	530 166	1 9	19585	3	Y	151	200	1			28
12	24552	X	23028	-0-	-1524	-0-	617 74	1 9	22337	3	Y	67	44	1			51
*01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	585 143	1 9	23855	3	Y	130	141	1			40

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	100 165	1 9	5016	3	Y	150	148	1			37
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	120 171	1 9	5251	3	Y	155	178	1			14
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	90 339	1 9	5365	3	Y	308	280	1			42
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	110 349	1 9	5532	3	Y	317	296	1			63
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	93 304	1 9	5414	3	Y	276	294	1			45
*01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	110 532	1 9	5134	3	Y	484	468	1			61

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	184 340	1 9	9266	3	Y	309	293	1	1	8	69
09	9780	X	8670	-0-	-1110	-0-	187 292	1 9	8191	3	Y	265	310	1			24
10	10106	X	8721	-0-	-1385	-0-	140 276	1 9	8305	3	Y	251	235	1			40
11	9900	X	8343	-0-	-1557	-0-	158 256	1 9	7929	3	Y	233	220	1			53
12	10230	X	8530	-0-	-1700	-0-	138 254	1 9	8138	3	Y	231	246	1			38
01	9796	X	9681	-0-	-115	-0-	195 406	1 9	9080	3	Y	369	396	1			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8215	X	4405	-0-	-3810	-0-	82	1	4140	3	Y	166	153	1			34
							183	9									
09	7050	X	3596	-0-	-3454	-0-	77	1	3361	3	Y	144	168	1			10
							158	9									
10	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	80	1	4796	3	Y	241	221	1			30
							265	9									
11	6630	X	4602	-0-	-2028	-0-	84	1	4242	3	Y	251	233	1			48
							276	9									
*12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	74	1	4340	3	Y	169	188	1			29
							186	9									
01	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	75	1	3471	3	Y	316	306	1			39
							348	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
08	17205	X	15913	-0-	-1292	-0-	431	1	15324	3	Y	144	132	1			75
							158	9									
09	16470	X	14699	-0-	-1771	-0-	398	1	14138	3	Y	148	148	1			75
							163	9									
10	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	364	1	15002	3	Y	204	160	1			119
							224	9									
11	16470	X	15211	-0-	-1259	-0-	398	1	14697	3	Y	105	178	1	1	8	45
							116	9									
12	16275	X	14357	-0-	-1918	-0-	383	1	13846	3	Y	116	116	1			45
							128	9									
01	15903	X	14875	-0-	-1028	-0-	353	1	14398	3	Y	113	39	1			119
							124	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 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
08	21669	X	20262	-0-	-1407	-0-	552	1	19594	3	Y	105	101	1	3	8	15
							116	9									
09	20190	X	17207	-0-	-2983	-0-	469	1	16661	3	Y	70	72	1	6	8	7
							77	9									
10	20863	X	20123	-0-	-740	-0-	475	1	19558	3	Y	82	68	1	8	8	13
							90	9									
11	19620	X	18821	-0-	-799	-0-	492	1	18186	3	Y	130	126	1	9	8	8
							143	9									
12	20274	X	17007	-0-	-3267	-0-	452	1	16344	3	Y	192	98	1	11	8	91
							211	9									
01	20274	X	11488	-0-	-8786	-0-	272	1	11102	3	Y	104	158	1	5	8	32
							114	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 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
08	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	94	1	3327	3	Y	33	24	1			17
							36	9									
09	3840	X	2613	-0-	-1227	-0-	70	1	2501	3	Y	38	36	1			19
							42	9									
10	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	81	1	3346	3	Y	137	96	1			60
							151	9									
11	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	76	1	2824	3	Y	85	67	1			78
							94	9									
12	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	75	1	2707	3	Y	-0-	78	1			-0-
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	78	1	3179	3	Y	-0-					-0-

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
08	11625	X	9932	-0-	-1693	-0-	179	1	9029	3	Y	658	597	1	1	8	136
							724	9									
09	10980	X	8992	-0-	-1988	-0-	190	1	8333	3	Y	426	525	1			37
							469	9									
10	10881	X	8778	-0-	-2103	-0-	139	1	8231	3	Y	371	351	1			57
							408	9									
11	10140	X	8479	-0-	-1661	-0-	158	1	7939	3	Y	347	328	1			76
							382	9									
12	10013	X	8475	-0-	-1538	-0-	136	1	7986	3	Y	321	350	1			47
							353	9									
01	9920	X	8323	-0-	-1597	-0-	166	1	7751	3	Y	369	409	1			7
							406	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
08	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	173	1	6159	3	N	115	39	1	1	8	107
							127	9									
09	7350	X	6290	-0-	-1060	-0-	170	1	6031	3	N	81	154	1			34
							89	9									
10	7595	X	7358	-0-	-237	-0-	169	1	6977	3	N	193	168	1	2	8	57
							212	9									
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	199	1	7371	3	N	91	121	1	2	8	25
							100	9									
*12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	263	1	9528	3	N	173	177	1	1	8	20
							190	9									
*01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	213	1	8684	3	N	118	1	8			137
							130	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
08	26691	X	22247	-0-	-4444	-0-	601	1	21362	3	Y	258	258	1	7	8	56
							284	9									
09	23850	X	20516	-0-	-3334	-0-	557	1	19799	3	Y	145	168	1			33
							160	9									
10	24645	X	21833	-0-	-2812	-0-	513	1	21144	3	Y	160	148	1			45
							176	9									
11	23850	X	18463	-0-	-5387	-0-	483	1	17847	3	Y	121	147	1			19
							133	9									
12	22258	X	19190	-0-	-3068	-0-	514	1	18586	3	Y	82	48	1	1	8	52
							90	9									
01	22258	X	15521	-0-	-6737	-0-	371	1	15100	3	Y	45	75	1			22
							50	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
08	17856	X	13075	-0-	-4781	-0-	356	1	12653	3	Y	60	82	1	2	8	25
							66	9									
09	15600	X	12190	-0-	-3410	-0-	331	1	11783	3	Y	69	53	1	4	8	37
							76	9									
10	15128	X	13145	-0-	-1983	-0-	310	1	12787	3	Y	44	55	1	8	8	18
							48	9									
11	14430	X	12145	-0-	-2285	-0-	320	1	11813	3	Y	11	8	1	9	8	12
							12	9									
12	14911	X	9493	-0-	-5418	-0-	255	1	9231	3	Y	6	8	1	6	8	4
							7	9									
01	13082	X	4087	-0-	-8995	-0-	98	1	3982	3	Y	6	3	1	4	8	3
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6758	X	5323	-0-	-1435	-0-	103	1	4872	3	Y	316	289	1			81
							348	9									
09	6030	X	4857	-0-	-1173	-0-	109	1	4470	3	Y	253	276	1			58
							278	9									
10	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	84	1	4644	3	Y	232	237	1			53
							255	9									
11	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	95	1	4564	3	Y	257	238	1			72
							283	9									
12	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	83	1	4491	3	Y	267	292	1			47
							294	9									
01	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	107	1	4557	3	Y	374	356	1			65
							411	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

08	14167	X	10758	-0-	-3409	-0-	196	1	9872	3	Y	627	592	1	1	8	130
							690	9									
09	12960	X	2233	-0-	-10727	-0-	45	1	1989	3	Y	181	287	1			24
							199	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	14	1			10
11	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			11
12	11780	X	4	-0-	-11776	-0-	1	3	3	9	Y	3	11	1			3
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	1	1			2

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

08	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	234	1	11743	3	Y	910	835	1	2	8	181
							1001	9									
09	13320	X	12232	-0-	-1088	-0-	252	1	11032	3	Y	862	984	1	1	8	58
							948	9									
10	13454	X	12176	-0-	-1278	-0-	184	1	10992	3	Y	909	846	1			121
							1000	9									
11	12690	X	11066	-0-	-1624	-0-	200	1	10016	3	Y	773	737	1	1	8	156
							850	9									
12	13113	X	11244	-0-	-1869	-0-	182	1	10623	3	Y	399	487	1			68
							439	9									
01	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	179	1	8344	3	Y	401	461	1			8
							441	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

08	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	171	1	8562	3	Y	431	411	1	1	8	93
							474	9									
09	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	8591	3	Y	523	579	1			37
							575	9									
10	10199	X	9018	-0-	-1181	-0-	140	1	8288	3	Y	536	498	1			75
							590	9									
11	9570	X	9137	-0-	-433	-0-	166	1	8347	3	Y	567	529	1			113
							624	9									
12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	132	1	7741	3	Y	466	505	1	1	8	73
							513	9									
01	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	142	1	6640	3	Y	465	527	1			11
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	3	Y	51	47	1			12
							56	9									
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	27	1	1170	3	Y	43	51	1			4
							47	9									
10	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	19	1	1103	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
11	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	32	1	1596	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	16	1	874	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	45	1	2114	3	Y	108	95	1			17
							119	9									

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
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	98	1	4963	3	Y	248	227	1			50
							273	9									
09	4980	X	4931	-0-	-49	-0-	105	1	4603	3	Y	203	239	1			14
							223	9									
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	91	1	5376	3	Y	182	171	1			25
							200	9									
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	108	1	5436	3	Y	143	138	1			30
							157	9									
*12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	87	1	5095	3	Y	180	183	1			27
							198	9									
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	100	1	4659	3	Y	265	260	1			32
							292	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	212	-0-	-4624	-0-	2	1	90	3	Y	109	114	1			25
							120	9									
09	4710	X	1331	-0-	-3379	-0-	28	1	1245	3	Y	53	73	1			5
							58	9									
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	78	1	4685	3	Y	168	152	1			21
							185	9									
11	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	90	1	4481	3	Y	128	123	1			26
							141	9									
12	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	68	1	4047	3	Y	121	128	1			19
							133	9									
*01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	84	1	3919	3	Y	251	242	1			28
							276	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	3	Y	350	319	1	1	8	70
							385	9									
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	213	1	9349	3	Y	306	355	1			21
							337	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	158	1	9435	3	Y	364	337	1			48
							400	9									
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	185	1	9255	3	Y	357	335	1			70
							393	9									
*12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	155	1	9041	3	Y	378	394	1			54
							416	9									
*01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	189	1	8804	3	Y	633	613	1			74
							696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	16012	-0-	-1348	-0-	295 934	1 9	14783	3	Y	849	770	1	2	8	174
09	16800	X	15512	-0-	-1288	-0-	326 899	1 9	14287	3	Y	817	932	1	1	8	58
10	16554	X	15845	-0-	-709	-0-	246 956	1 9	14643	3	Y	869	808	1			119
11	15510	X	15214	-0-	-296	-0-	280 913	1 9	14021	3	Y	830	781	1	1	8	167
12	16027	X	15291	-0-	-736	-0-	242 866	1 9	14183	3	Y	787	835	1	1	8	118
01	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	289 916	1 9	13447	3	Y	833	933	1			18

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	224 781	1 9	11243	3	Y	710	688	1	1	8	154
09	12660	X	11114	-0-	-1546	-0-	235 591	1 9	10288	3	Y	537	649	1			42
10	13082	X	10065	-0-	-3017	-0-	159 443	1 9	9463	3	Y	403	384	1			61
11	13020	X	8684	-0-	-4336	-0-	163 308	1 9	8213	3	Y	280	276	1			65
12	13454	X	8396	-0-	-5058	-0-	136 273	1 9	7987	3	Y	248	273	1			40
01	12245	X	8562	-0-	-3683	-0-	172 380	1 9	8010	3	Y	345	376	1			9

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

08	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	548 11	1 9	19446	3	Y	10	46	1			14
09	19590	X	19276	-0-	-314	-0-	525 92	1 9	18659	3	Y	84	59	1			39
10	20243	X	19080	-0-	-1163	-0-	452 20	1 9	18608	3	Y	18	43	1			14
11	19410	X	17357	-0-	-2053	-0-	455 91	1 9	16811	3	Y	83	43	1			54
12	20057	X	14502	-0-	-5555	-0-	387 101	1 9	14014	3	Y	92	101	1			45
*01	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	483 48	1 9	19663	3	Y	44	52	1			37

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	154 47	1 9	5479	3	Y	43	41	1			17
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	158 17	1 9	5603	3	Y	15	29	1			3
10	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	135	1	5580	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	5695	3	Y	2	2	8			-0-
12	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	159 1	1 9	5754	3	Y	1	1	8			-0-
01	5983	X	5863	-0-	-120	-0-	140 2	1 9	5721	3	Y	2	2	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	7866	-0-	-1899	-0-	156	1	7368	3	Y	311	283	1			59
							342	9									
09	9450	X	7284	-0-	-2166	-0-	167	1	6810	3	Y	279	295	1			43
							307	9									
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	152	1	8414	3	Y	261	262	1			42
							287	9									
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	172	1	8261	3	Y	233	221	1			54
							256	9									
12	7874	X	7727	-0-	-147	-0-	136	1	7340	3	Y	228	236	1			46
							251	9									
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	168	1	7164	3	Y	422	400	1			68
							464	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	63	1	2995	3	Y	78	81	1			17
							86	9									
09	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	89	1	3656	3	Y	213	198	1			32
							234	9									
10	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	67	1	3722	3	Y	176	178	1			30
							194	9									
11	3990	X	2725	-0-	-1265	-0-	53	1	2572	3	Y	91	95	1			26
							100	9									
12	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	53	1	2849	3	Y	103	105	1			24
							113	9									
01	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	72	1	3045	3	Y	245	228	1			41
							270	9									

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
08	9610	X	6801	-0-	-2809	-0-	127	1	6440	3	Y	213	199	1			49
							234	9									
09	8010	X	6452	-0-	-1558	-0-	139	1	6095	3	Y	198	229	1			18
							218	9									
10	7564	X	5932	-0-	-1632	-0-	94	1	5626	3	Y	193	180	1			31
							212	9									
11	7290	X	4788	-0-	-2502	-0-	92	1	4582	3	Y	104	106	1			29
							114	9									
12	6975	X	1262	-0-	-5713	-0-	20	1	1170	3	Y	65	75	1			19
							72	9									
01	6789	X	3461	-0-	-3328	-0-	68	1	3170	3	Y	203	182	1			40
							223	9									

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 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
08	9641	X	6900	-0-	-2741	-0-	130	1	6521	3	Y	226	208	1			45
							249	9									
09	9330	X	6982	-0-	-2348	-0-	151	1	6609	3	Y	202	234	1			13
							222	9									
10	8649	X	6615	-0-	-2034	-0-	104	1	6285	3	Y	205	191	1			27
							226	9									
11	7710	X	6675	-0-	-1035	-0-	126	1	6331	3	Y	198	186	1			39
							218	9									
12	7409	X	5289	-0-	-2120	-0-	85	1	5025	3	Y	163	177	1			25
							179	9									
01	7223	X	6413	-0-	-810	-0-	126	1	5862	3	Y	386	348	1			63
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 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
08	9021	X	7658	-0-	-1363	-0-	147	1	7357	3	Y	140	129	1			30
							154	9									
09	8880	X	6998	-0-	-1882	-0-	153	1	6696	3	Y	135	154	1			11
							149	9									
10	9176	X	7097	-0-	-2079	-0-	113	1	6768	3	Y	196	181	1			26
							216	9									
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	145	1	7312	3	Y	207	191	1			42
							228	9									
12	7719	X	5174	-0-	-2545	-0-	81	1	4760	3	Y	303	302	1			43
							333	9									
01	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	144	1	6727	3	Y	435	406	1			72
							479	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	15014	-0-	-2067	-0-	279	1	13945	3	Y	718	664	1	1	8	156
							790	9									
09	16260	X	13859	-0-	-2401	-0-	294	1	12881	3	Y	622	725	1			53
							684	9									
10	15996	X	13006	-0-	-2990	-0-	203	1	12153	3	Y	591	553	1			91
							650	9									
11	15120	X	13169	-0-	-1951	-0-	245	1	12330	3	Y	540	511	1			120
							594	9									
12	15624	X	12338	-0-	-3286	-0-	198	1	11610	3	Y	482	521	1	1	8	80
							530	9									
01	15004	X	12881	-0-	-2123	-0-	260	1	12127	3	Y	449	515	1			14
							494	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11475	-0-	-863	-0-	214	1	10758	3	Y	457	418	1	1	8	93
							503	9									
09	11940	X	10528	-0-	-1412	-0-	224	1	9807	3	Y	452	515	1			30
							497	9									
10	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	153	1	9146	3	Y	448	418	1			60
							493	9									
11	11370	X	9264	-0-	-2106	-0-	173	1	8661	3	Y	391	373	1			78
							430	9									
12	11749	X	9212	-0-	-2537	-0-	147	1	8634	3	Y	392	416	1			54
							431	9									
01	11470	X	9061	-0-	-2409	-0-	181	1	8458	3	Y	384	431	1			7
							422	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	10266	-0-	-212	-0-	194	1	9721	3	Y	319	327	1	1	8	66
							351	9									
09	9750	X	6595	-0-	-3155	-0-	143	1	6255	3	Y	179	228	1			17
							197	9									
10	9889	X	7430	-0-	-2459	-0-	118	1	7011	3	Y	274	252	1			39
							301	9									
11	9930	X	8670	-0-	-1260	-0-	163	1	8175	3	Y	302	280	1			61
							332	9									
12	10261	X	7083	-0-	-3178	-0-	114	1	6674	3	Y	268	288	1			41
							295	9									
01	10261	X	6705	-0-	-3556	-0-	135	1	6278	3	Y	265	298	1			8
							292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	119	1	5986	3	Y	224	216	1			60
							246	9									
09	6900	X	5428	-0-	-1472	-0-	116	1	5099	3	Y	194	227	1			27
							213	9									
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	117	1	6935	3	Y	250	231	1			46
							275	9									
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	120	1	5995	3	Y	246	231	1			61
							271	9									
12	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	89	1	5214	3	Y	256	269	1			48
							282	9									
*01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	139	1	6465	3	Y	381	408	1			21
							419	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	136	1	6828	3	Y	235	250	1			51
							259	9									
09	7470	X	5662	-0-	-1808	-0-	123	1	5384	3	Y	141	179	1			13
							155	9									
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	136	1	8128	3	Y	304	276	1			41
							334	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	152	1	7657	3	Y	276	261	1			56
							304	9									
*12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	129	1	7560	3	Y	249	267	1			38
							274	9									
*01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	164	1	7652	3	Y	280	311	1			7
							308	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

08	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	399	1	14181	3	Y	25	14	1			19
							28	9									
09	15420	X	13663	-0-	-1757	-0-	373	1	13248	3	Y	38					57
							42	9									
10	15624	X	13634	-0-	-1990	-0-	323	1	13305	3	Y	5	41	1			21
							6	9									
11	14940	X	12021	-0-	-2919	-0-	316	1	11685	3	Y	18					39
							20	9									
12	14725	X	12123	-0-	-2602	-0-	326	1	11797	3	Y	-0-	39	1			-0-
*01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	381	1	15518	3	Y	48	20	1			28
							53	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

08	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	154	1	7769	3	Y	526	492	1	1	8	108
							579	9									
09	9510	X	7512	-0-	-1998	-0-	159	1	6991	3	Y	329	411	1			26
							362	9									
10	9486	X	7324	-0-	-2162	-0-	115	1	6878	3	Y	301	284	1			43
							331	9									
11	8850	X	6935	-0-	-1915	-0-	130	1	6524	3	Y	255	243	1			55
							281	9									
12	8928	X	7003	-0-	-1925	-0-	111	1	6605	3	Y	261	276	1			40
							287	9									
01	8494	X	6802	-0-	-1692	-0-	137	1	6370	3	Y	268	301	1			7
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	160	1	7588	3	Y	703	668	1			175
							773	9									
09	8160	X	6632	-0-	-1528	-0-	149	1	6067	3	Y	378	461	1			92
							416	9									
10	8432	X	7346	-0-	-1086	-0-	122	1	6769	3	Y	414	415	1			91
							455	9									
11	8820	X	7183	-0-	-1637	-0-	137	1	6580	3	Y	424	395	1			120
							466	9									
12	9114	X	7208	-0-	-1906	-0-	123	1	6621	3	Y	422	469	1			73
							464	9									
01	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	153	1	6488	3	Y	523	505	1			91
							575	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
08	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	111	1	5276	3	Y	250	234	1			64
							275	9									
09	6000	X	5064	-0-	-936	-0-	115	1	4717	3	Y	211	231	1			44
							232	9									
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	95	1	5271	3	Y	233	232	1			45
							256	9									
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	104	1	4990	3	Y	227	213	1			59
							250	9									
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	82	1	4415	3	Y	227	250	1			36
							250	9									
01	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	102	1	4340	3	Y	269	261	1			44
							296	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-	122	1	5761	3	Y	245	232	1			73
							270	9									
09	8160	X	5854	-0-	-2306	-0-	133	1	5428	3	Y	266	278	1			61
							293	9									
10	8432	X	5751	-0-	-2681	-0-	97	1	5401	3	Y	230	236	1			55
							253	9									
11	6750	X	5419	-0-	-1331	-0-	105	1	5059	3	Y	232	217	1			70
							255	9									
12	6479	X	4963	-0-	-1516	-0-	86	1	4651	3	Y	205	239	1			36
							226	9									
01	6138	X	4852	-0-	-1286	-0-	104	1	4438	3	Y	282	269	1			49
							310	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
08	11191	X	9582	-0-	-1609	-0-	182	1	9134	3	Y	242	249	1			56
							266	9									
09	10530	X	7979	-0-	-2551	-0-	169	1	7419	3	Y	355	382	1			29
							391	9									
10	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	143	1	8524	3	Y	390	361	1			58
							429	9									
11	9330	X	8178	-0-	-1152	-0-	151	1	7623	3	Y	367	347	1			78
							404	9									
12	9579	X	7847	-0-	-1732	-0-	124	1	7295	3	Y	389	405	1			62
							428	9									
01	9579	X	7855	-0-	-1724	-0-	156	1	7290	3	Y	372	416	1			18
							409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8928	X	8679	-0-	-249	-0-	164	1	8270	3	Y	223	262	1			47
							245	9									
09	9030	X	7168	-0-	-1862	-0-	156	1	6847	3	Y	150	185	1			12
							165	9									
10	9331	X	5182	-0-	-4149	-0-	80	1	4764	3	Y	307	280	1			39
							338	9									
11	9030	X	4176	-0-	-4854	-0-	78	1	3913	3	Y	168	171	1			36
							185	9									
12	8711	X	3721	-0-	-4990	-0-	60	1	3529	3	Y	120	138	1			18
							132	9									
01	8680	X	3976	-0-	-4704	-0-	79	1	3702	3	Y	177	190	1			5
							195	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

08	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	91	1	4612	3	Y	213	195	1			41
							234	9									
09	5670	X	3804	-0-	-1866	-0-	80	1	3529	3	Y	177	207	1			11
							195	9									
10	5859	X	4621	-0-	-1238	-0-	72	1	4304	3	Y	223	206	1			28
							245	9									
11	5700	X	3537	-0-	-2163	-0-	65	1	3259	3	Y	194	185	1			37
							213	9									
12	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	69	1	4081	3	Y	217	225	1			29
							239	9									
*01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	127	1	5936	3	Y	190	216	1			3
							209	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

08	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	77	1	3648	3	Y	195	175	1	1	8	45
							215	9									
09	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	90	1	3685	3	Y	180	188	1			37
							198	9									
10	4061	X	3393	-0-	-668	-0-	57	1	3180	3	Y	142	148	1			31
							156	9									
11	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	74	1	3588	3	Y	162	150	1			43
							178	9									
12	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	60	1	3257	3	Y	118	139	1			22
							130	9									
01	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	73	1	3085	3	Y	238	219	1			41
							262	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

08	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	197	1	9314	3	Y	397	380	1			110
							437	9									
09	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	209	1	8538	3	Y	353	382	1			81
							388	9									
10	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	156	1	8641	3	Y	371	372	1			80
							408	9									
11	10440	X	8436	-0-	-2004	-0-	164	1	7902	3	Y	336	319	1			97
							370	9									
12	10788	X	7943	-0-	-2845	-0-	139	1	7492	3	Y	284	331	1			50
							312	9									
01	9951	X	7872	-0-	-2079	-0-	170	1	7247	3	Y	414	394	1			70
							455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	12493	X	9831	-0-	-2662	-0-	177	1	8885	3	Y	699	657	1	1	8	148
							769	9									
09	10110	X	9232	-0-	-878	-0-	189	1	8272	3	Y	701	795	1	1	8	53
							771	9									
10	10447	X	9077	-0-	-1370	-0-	135	1	8065	3	Y	797	739	1			111
							877	9									
11	10110	X	8859	-0-	-1251	-0-	158	1	7921	3	Y	709	673	1	1	8	146
							780	9									
12	9920	X	9353	-0-	-567	-0-	144	1	8413	3	Y	724	761	1	1	8	108
							796	9									
01	9827	X	5158	-0-	-4669	-0-	99	1	4635	3	Y	385	479	1			14
							424	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

08	5239	X	4031	-0-	-1208	-0-	79	1	3764	3	Y	171	159	1			34
							188	9									
09	5070	X	3513	-0-	-1557	-0-	80	1	3266	3	Y	152	162	1			24
							167	9									
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	72	1	4007	3	Y	238	225	1			37
							262	9									
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	82	1	3931	3	Y	200	190	1			47
							220	9									
12	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	70	1	3804	3	Y	235	236	1			46
							259	9									
*01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	86	1	3662	3	Y	345	336	1			55
							380	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	237	1	11946	3	Y	706	657	1	1	8	150
							777	9									
09	16440	X	11864	-0-	-4576	-0-	250	1	10957	3	Y	597	698	1			49
							657	9									
10	16988	X	12359	-0-	-4629	-0-	193	1	11497	3	Y	608	568	1			89
							669	9									
11	16440	X	11532	-0-	-4908	-0-	215	1	10765	3	Y	502	481	1			110
							552	9									
12	16988	X	14813	-0-	-2175	-0-	240	1	14053	3	Y	473	505	1	1	8	77
							520	9									
*01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	268	1	12477	3	Y	580	640	1			17
							638	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

08	8711	X	3984	-0-	-4727	-0-	79	1	3748	3	Y	143	133	1			31
							157	9									
09	7230	X	4678	-0-	-2552	-0-	108	1	4409	3	Y	146	151	1			26
							161	9									
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	90	1	5007	3	Y	146	145	1			27
							161	9									
11	3870	X	2626	-0-	-1244	-0-	51	1	2455	3	Y	109	106	1			30
							120	9									
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	83	1	4499	3	Y	121	121	1			30
							133	9									
01	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	100	1	4273	3	Y	221	212	1			39
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 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
08	22568	X	20456	-0-	-2112	-0-	556	1	19760	3	Y	127	116	1			58
							140	9									
09	21840	X	18148	-0-	-3692	-0-	490	1	17424	3	Y	213	230	1			41
							234	9									
10	21917	X	20294	-0-	-1623	-0-	473	1	19472	3	Y	317	185	1	1	8	172
							349	9									
11	20640	X	17723	-0-	-2917	-0-	455	1	16805	3	Y	421	308	1			285
							463	9									
12	20460	X	17500	-0-	-2960	-0-	452	1	16373	3	Y	614	495	1			404
							675	9									
01	20460	X	15594	-0-	-4866	-0-	369	1	15052	3	Y	157	401	1			160
							173	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	221	1	7844	3	Y	59	53	1			25
							65	9									
09	7380	X	3318	-0-	-4062	-0-	91	1	3219	3	Y	7	27	1			5
							8	9									
10	7626	X	1726	-0-	-5900	-0-	41	1	1684	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	204	1	7538	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8122	X	7652	-0-	-470	-0-	206	1	7446	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	178	1	7245	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

08	10850	X	10268	-0-	-582	-0-	192	1	9668	3	Y	371	363	1	1	8	82
							408	9									
09	10500	X	9020	-0-	-1480	-0-	192	1	8412	3	Y	378	431	1			29
							416	9									
10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	155	1	9248	3	Y	401	373	1			57
							441	9									
11	9930	X	8739	-0-	-1191	-0-	163	1	8216	3	Y	327	314	1			70
							360	9									
12	10261	X	8577	-0-	-1684	-0-	137	1	8051	3	Y	354	371	1			53
							389	9									
01	10261	X	8529	-0-	-1732	-0-	170	1	7928	3	Y	392	437	1			8
							431	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

08	4898	X	2604	-0-	-2294	-0-	52	1	2456	3	Y	87	90	1			23
							96	9									
09	4740	X	2654	-0-	-2086	-0-	59	1	2391	3	Y	185	176	1			32
							204	9									
10	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	37	1	2041	3	Y	250	244	1			38
							275	9									
11	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	42	1	2014	3	Y	116	123	1			31
							128	9									
12	2728	X	2015	-0-	-713	-0-	34	1	1862	3	Y	108	118	1			21
							119	9									
01	2728	X	1034	-0-	-1694	-0-	22	1	945	3	Y	61	77	1			5
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	16647	X	15708	-0-	-939	-0-	420	1	14925	3	Y	330	330	1	7	8	80
							363	9									
09	15780	X	15321	-0-	-459	-0-	411	1	14627	3	Y	257	259	1	4	8	74
							283	9									
10	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	424	1	17467	3	Y	277	313	1	4	8	34
							305	9									
11	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	496	1	18354	3	Y	341	289	1	2	8	84
							375	9									
*12	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	479	1	17331	3	Y	117	105	1	2	8	94
							129	9									
*01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	415	1	16916	3	Y	66	94	1	2	8	64
							73	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	14504	-0-	-4096	-0-	388	1	13789	3	Y	297	304	1			78
							327	9									
09	16980	X	13059	-0-	-3921	-0-	347	1	12337	3	Y	341	321	1			98
							375	9									
10	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	362	1	14904	3	Y	422	463	1			57
							464	9									
11	14940	X	13681	-0-	-1259	-0-	352	1	13001	3	Y	298	272	1			83
							328	9									
12	14508	X	13896	-0-	-612	-0-	372	1	13447	3	Y	70	80	1			73
							77	9									
01	14508	X	13378	-0-	-1130	-0-	310	1	12627	3	Y	401	278	1			196
							441	9									

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
08	6913	X	5883	-0-	-1030	-0-	101	1	5071	3	Y	646	590	1	1	8	126
							711	9									
09	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	118	1	5194	3	Y	496	590	1			32
							546	9									
10	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	102	1	6112	3	Y	373	355	1			50
							410	9									
11	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	114	1	5748	3	Y	373	351	1			72
							410	9									
*12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	119	1	6993	3	Y	416	430	1	1	8	57
							458	9									
01	6045	X	4404	-0-	-1641	-0-	85	1	3967	3	Y	320	344	1			33
							352	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
08	1891	X	1652	-0-	-239	-0-	26	1	1310	3	Y	287	261	1	1	8	60
							316	9									
09	1530	X	1342	-0-	-188	-0-	25	1	1118	3	Y	181	224	1			17
							199	9									
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	20	1	1287	3	Y	247	229	1			35
							272	9									
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	207	198	1			44
12	1643	X	735	-0-	-908	-0-	11	1	645	3	Y	72	100	1			16
							79	9									
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	74	81	1			9
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6541	X	5166	-0-	-1375	-0-	104	1	4913	3	Y	135	132	1			38
							149	9									
09	6000	X	5279	-0-	-721	-0-	123	1	5004	3	Y	138	144	1			32
							152	9									
10	5518	X	4526	-0-	-992	-0-	77	1	4264	3	Y	168	167	1			33
							185	9									
11	5010	X	4205	-0-	-805	-0-	82	1	3927	3	Y	178	165	1			46
							196	9									
12	5456	X	4199	-0-	-1257	-0-	73	1	3932	3	Y	176	191	1			31
							194	9									
01	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	103	1	4374	3	Y	171	195	1			7
							188	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	65	1	3095	3	Y	97	92	1			22
							107	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	74	1	3005	3	Y	112	114	1			20
							123	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	57	1	3150	3	Y	110	112	1			18
							121	9									
11	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	54	1	2587	3	Y	119	110	1			27
							131	9									
12	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	33	1	1766	3	Y	116	124	1			19
							128	9									
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	Y	117	132	1			4
							129	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

08	10199	X	7890	-0-	-2309	-0-	157	1	7423	3	Y	282	261	1	1	8	67
							310	9									
09	8760	X	7535	-0-	-1225	-0-	174	1	7100	3	Y	237	254	1			50
							261	9									
10	8618	X	7591	-0-	-1027	-0-	130	1	7210	3	Y	228	234	1			44
							251	9									
11	7920	X	7162	-0-	-758	-0-	141	1	6765	3	Y	233	218	1			59
							256	9									
12	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	124	1	6724	3	Y	235	253	1	1	8	40
							259	9									
01	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	148	1	6292	3	Y	192	227	1			5
							211	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

08	6510	X	4386	-0-	-2124	-0-	87	1	4132	3	Y	152	140	1			37
							167	9									
09	6300	X	4497	-0-	-1803	-0-	103	1	4206	3	Y	171	174	1			34
							188	9									
10	4960	X	3843	-0-	-1117	-0-	65	1	3618	3	Y	145	152	1			27
							160	9									
11	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	73	1	3509	3	Y	148	139	1			36
							163	9									
12	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	68	1	3697	3	Y	126	140	1			22
							139	9									
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	99	1	4201	3	Y	146	165	1			3
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	111	1	5260	3	Y	150	146	1			40
							165	9									
09	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	120	1	4884	3	Y	170	174	1			36
							187	9									
10	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	85	1	4735	3	Y	172	175	1			33
							189	9									
11	5370	X	4719	-0-	-651	-0-	92	1	4422	3	Y	186	173	1			46
							205	9									
12	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	79	1	4279	3	Y	186	200	1			32
							205	9									
01	5549	X	4008	-0-	-1541	-0-	90	1	3827	3	Y	83	112	1			3
							91	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

08	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	74	1	3727	3	Y	271	250	1			55
							298	9									
09	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	71	1	3093	3	Y	153	195	1			13
							168	9									
10	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	47	1	2778	3	Y	201	186	1			28
							221	9									
11	4170	X	3899	-0-	-271	-0-	71	1	3611	3	Y	197	185	1			40
							217	9									
12	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	54	1	3166	3	Y	220	228	1			32
							242	9									
01	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	64	1	2969	3	Y	285	288	1			29
							314	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

08	66743	X	59859	-0-	-6884	-0-	1638	1	58175	3	Y	42	79	1			5
							46	9									
09	70681	X	70681	-0-	-0-	-0-	1933	1	68733	3	Y	14					19
							15	9									
10	77824	X	77824	-0-	-0-	-0-	1845	1	75972	3	Y	6					25
							7	9									
11	77962	X	77962	-0-	-0-	-0-	2053	1	75897	3	Y	11	20	1			16
							12	9									
*12	75561	X	75561	-0-	-0-	-0-	2031	1	73518	3	Y	11					27
							12	9									
01	73036	X	66979	-0-	-6057	-0-	1604	1	65360	3	Y	14					41
							15	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

08	52049	X	46261	-0-	-5788	-0-	1267	1	44987	3	Y	6	116	1			3
							7	9									
09	56454	X	56454	-0-	-0-	-0-	1544	1	54901	3	Y	8					11
							9	9									
10	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	1248	1	51384	3	Y	6					17
							7	9									
11	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-	1360	1	50286	3	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	56575	X	52560	-0-	-4015	-0-	1413	1	51136	3	Y	10					19
							11	9									
01	56575	X	47772	-0-	-8803	-0-	1144	1	46613	3	Y	14					33
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8742	X	7205	-0-	-1537	-0-	134	1	6748	3	Y	294	266	1	1	8	58
							323	9									
09	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	143	1	6269	3	Y	302	341	1			19
							332	9									
10	7378	X	6517	-0-	-861	-0-	103	1	6089	3	Y	295	275	1			39
							325	9									
11	7140	X	5987	-0-	-1153	-0-	111	1	5559	3	Y	288	271	1			56
							317	9									
*12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	164	1	9633	3	Y	322	332	1			46
							354	9									
*01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	154	1	7193	3	Y	381	391	1			36
							419	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
08	20398	X	17786	-0-	-2612	-0-	311	1	15582	3	Y	1721	1604	1	3	8	345
							1893	9									
09	19740	X	16330	-0-	-3410	-0-	333	1	14616	3	Y	1255	1508	1	1	8	91
							1381	9									
10	18569	X	16477	-0-	-2092	-0-	253	1	15082	3	Y	1038	982	1	1	8	146
							1142	9									
11	17520	X	14343	-0-	-3177	-0-	262	1	13156	3	Y	841	809	1	1	8	177
							925	9									
12	18104	X	14316	-0-	-3788	-0-	227	1	13297	3	Y	720	784	1	1	8	112
							792	9									
01	17794	X	11589	-0-	-6205	-0-	229	1	10657	3	Y	639	734	1			17
							703	9									

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
08	36270	X	30768	-0-	-5502	-0-	843	1	29925	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	35189	X	35189	-0-	-0-	-0-	960	1	34138	3	Y	83	50	1			33
							91	9									
10	34255	X	33536	-0-	-719	-0-	790	1	32535	3	Y	192	174	1			51
							211	9									
11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	890	1	32897	3	Y	161	97	1			115
							177	9									
12	36363	X	27933	-0-	-8430	-0-	750	1	27162	3	Y	19	94	1			40
							21	9									
01	36363	X	27304	-0-	-9059	-0-	653	1	26601	3	Y	45	51	1			34
							50	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
08	8556	X	7739	-0-	-817	-0-	157	1	7430	3	Y	138	129	1			45
							152	9									
09	7860	X	7118	-0-	-742	-0-	167	1	6802	3	Y	135	141	1			39
							149	9									
10	7533	X	6885	-0-	-648	-0-	119	1	6602	3	Y	149	148	1			40
							164	9									
11	7500	X	6557	-0-	-943	-0-	131	1	6287	3	Y	126	119	1			47
							139	9									
12	7750	X	6408	-0-	-1342	-0-	114	1	6148	3	Y	133	137	1			43
							146	9									
01	7750	X	6288	-0-	-1462	-0-	141	1	6007	3	Y	127	147	1			23
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8680	X	8034	-0-	-646	-0-	161 251	1 9	7622	3	Y	228	215	1			69
09	8400	X	5130	-0-	-3270	-0-	118 207	1 9	4805	3	Y	188	203	1			54
10	8432	X	4603	-0-	-3829	-0-	77 240	1 9	4286	3	Y	218	216	1			56
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	103 263	1 9	4943	3	Y	239	219	1			76
12	8029	X	5180	-0-	-2849	-0-	90 243	1 9	4847	3	Y	221	231	1			66
01	8029	X	5676	-0-	-2353	-0-	126 209	1 9	5341	3	Y	190	222	1			34

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
08	9238	X	9004	-0-	-234	-0-	179 329	1 9	8496	3	Y	299	274	1			88
09	9450	X	8796	-0-	-654	-0-	202 333	1 9	8261	3	Y	303	314	1			77
10	9765	X	8860	-0-	-905	-0-	150 373	1 9	8337	3	Y	339	338	1			78
11	8700	X	7063	-0-	-1637	-0-	137 347	1 9	6579	3	Y	315	294	1			99
12	9083	X	8016	-0-	-1067	-0-	139 364	1 9	7513	3	Y	331	340	1			90
01	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	180 374	1 9	7670	3	Y	340	383	1			47

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
08	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	163 212	1 9	7712	3	Y	193	183	1			58
09	8310	X	6811	-0-	-1499	-0-	157 232	1 9	6422	3	Y	211	217	1			52
10	8215	X	7199	-0-	-1016	-0-	124 223	1 9	6852	3	Y	203	205	1			50
11	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	139 228	1 9	6691	3	Y	207	192	1			65
12	8649	X	6964	-0-	-1685	-0-	123 219	1 9	6622	3	Y	199	206	1			58
01	8091	X	6374	-0-	-1717	-0-	142 177	1 9	6055	3	Y	161	191	1			28

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
08	12834	X	10961	-0-	-1873	-0-	220 332	1 9	10409	3	Y	302	281	1			94
09	11790	X	9460	-0-	-2330	-0-	218 329	1 9	8913	3	Y	299	312	1			81
10	11501	X	9600	-0-	-1901	-0-	163 378	1 9	9059	3	Y	344	342	1			83
11	10800	X	9347	-0-	-1453	-0-	182 394	1 9	8771	3	Y	358	331	1			110
12	11160	X	9109	-0-	-2051	-0-	159 373	1 9	8577	3	Y	339	353	1			96
01	10974	X	9120	-0-	-1854	-0-	201 354	1 9	8565	3	Y	322	372	1			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	10230	X	7742	-0-	-2488	-0-	143 389	1 9	7210	3	Y	354	320	1	1	8	71
09	9900	X	7688	-0-	-2212	-0-	163 386	1 9	7139	3	Y	351	399	1			23
10	9393	X	7389	-0-	-2004	-0-	115 405	1 9	6869	3	Y	368	343	1			48
11	7500	X	6622	-0-	-878	-0-	122 382	1 9	6118	3	Y	347	328	1			67
12	7936	X	6446	-0-	-1490	-0-	101 447	1 9	5898	3	Y	406	418	1			55
01	7936	X	5976	-0-	-1960	-0-	118 343	1 9	5515	3	Y	312	362	1			5

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
08	11160	X	6808	-0-	-4352	-0-	126 331	1 9	6351	3	Y	301	274	1	1	8	64
09	10800	X	6732	-0-	-4068	-0-	144 296	1 9	6292	3	Y	269	311	1			22
10	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	110 365	1 9	6589	3	Y	332	307	1			47
11	8400	X	6636	-0-	-1764	-0-	122 375	1 9	6139	3	Y	341	318	1			70
12	8680	X	6417	-0-	-2263	-0-	102 383	1 9	5932	3	Y	348	365	1			53
01	6944	X	6249	-0-	-695	-0-	124 350	1 9	5775	3	Y	318	362	1			9

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
08	13888	X	11503	-0-	-2385	-0-	205 941	1 9	10357	3	Y	855	780	1	2	8	176
09	13440	X	10590	-0-	-2850	-0-	218 814	1 9	9558	3	Y	740	860	1	1	8	55
10	13051	X	10696	-0-	-2355	-0-	162 875	1 9	9659	3	Y	795	740	1			110
11	11700	X	9968	-0-	-1732	-0-	175 970	1 9	8823	3	Y	882	817	1	1	8	174
12	11997	X	8740	-0-	-3257	-0-	133 758	1 9	7849	3	Y	689	753	1	1	8	109
01	11501	X	7377	-0-	-4124	-0-	138 798	1 9	6441	3	Y	725	758	1			76

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
08	9269	X	7677	-0-	-1592	-0-	152 306	1 9	7219	3	Y	278	259	1			64
09	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	165 255	1 9	6729	3	Y	232	250	1			46
10	7998	X	7017	-0-	-981	-0-	118 343	1 9	6556	3	Y	312	307	1			51
11	8160	X	6519	-0-	-1641	-0-	126 331	1 9	6062	3	Y	301	282	1			70
12	8432	X	6040	-0-	-2392	-0-	102 405	1 9	5533	3	Y	368	379	1			59
01	7688	X	5971	-0-	-1717	-0-	130 322	1 9	5519	3	Y	293	345	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	7874	X	6794	-0-	-1080	-0-	133 371	1 9	6290	3	Y	337	316	1			84
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	160 370	1 9	6549	3	Y	336	350	1			70
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	124 382	1 9	6891	3	Y	347	352	1			65
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	132 372	1 9	6336	3	Y	338	318	1			85
12	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	115 373	1 9	6233	3	Y	339	365	1			59
01	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	154 312	1 9	6570	3	Y	284	336	1			7

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

08	15810	X	14579	-0-	-1231	-0-	271 749	1 9	13559	3	Y	681	633	1	1	8	143
09	15300	X	13190	-0-	-2110	-0-	277 771	1 9	12142	3	Y	701	794	1	1	8	49
10	15810	X	12577	-0-	-3233	-0-	195 718	1 9	11664	3	Y	653	611	1			91
11	15300	X	12002	-0-	-3298	-0-	220 664	1 9	11118	3	Y	604	571	1			124
12	15097	X	12625	-0-	-2472	-0-	200 681	1 9	11744	3	Y	619	652	1	1	8	90
01	14570	X	12013	-0-	-2557	-0-	237 708	1 9	11068	3	Y	644	724	1			10

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	121 444	1 9	5736	3	Y	404	350	1			87
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	152 332	1 9	6209	3	Y	302	328	1			61
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	109 349	1 9	6043	3	Y	317	322	1			56
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	118 356	1 9	5696	3	Y	324	303	1			77
12	6913	X	5277	-0-	-1636	-0-	91 270	1 9	4916	3	Y	245	278	1			44
01	6913	X	6351	-0-	-562	-0-	139 298	1 9	5914	3	Y	271	308	1			7

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

08	10447	X	8363	-0-	-2084	-0-	167 307	1 9	7889	3	Y	279	262	1	1	8	70
09	10200	X	7853	-0-	-2347	-0-	178 387	1 9	7288	3	Y	352	353	1			69
10	10540	X	7788	-0-	-2752	-0-	131 410	1 9	7247	3	Y	373	377	1			65
11	8730	X	7302	-0-	-1428	-0-	140 400	1 9	6762	3	Y	364	343	1			86
12	8680	X	7339	-0-	-1341	-0-	126 411	1 9	6802	3	Y	374	397	1	1	8	62
01	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	174 355	1 9	7389	3	Y	323	378	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	5265	-0-	-2950	-0-	104	1	4938	3	Y	203	190	1			54
							223	9									
09	7380	X	4932	-0-	-2448	-0-	113	1	4602	3	Y	197	207	1			44
							217	9									
10	7316	X	4559	-0-	-2757	-0-	76	1	4222	3	Y	237	236	1			45
							261	9									
11	6720	X	4931	-0-	-1789	-0-	96	1	4603	3	Y	211	200	1			56
							232	9									
12	6324	X	4778	-0-	-1546	-0-	82	1	4459	3	Y	215	237	1			34
							237	9									
01	5270	X	4141	-0-	-1129	-0-	91	1	3860	3	Y	173	205	1			2
							190	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	116	1	5504	3	Y	238	222	1			71
							262	9									
09	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	116	1	4745	3	Y	205	219	1			57
							226	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	113	1	6249	3	Y	177	181	1			53
							195	9									
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	124	1	5994	3	Y	174	164	1			63
							191	9									
12	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	97	1	5234	3	Y	199	202	1			60
							219	9									
01	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	124	1	5257	3	Y	326	326	1			60
							359	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

08	6045	X	5096	-0-	-949	-0-	100	1	4751	3	Y	223	210	1			46
							245	9									
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	134	1	5472	3	Y	235	243	1			38
							259	9									
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	128	1	7095	3	Y	280	272	1			46
							308	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	122	1	5853	3	Y	169	170	1			45
							186	9									
*12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	122	1	6567	3	Y	229	227	1			47
							252	9									
01	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	125	1	5329	3	Y	299	296	1			50
							329	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

08	10478	X	9675	-0-	-803	-0-	182	1	9166	3	Y	297	273	1	1	8	64
							327	9									
09	9600	X	8562	-0-	-1038	-0-	184	1	8055	3	Y	294	335	1			23
							323	9									
10	9610	X	8100	-0-	-1510	-0-	130	1	7700	3	Y	245	231	1			37
							270	9									
11	9360	X	6482	-0-	-2878	-0-	123	1	6151	3	Y	189	183	1			43
							208	9									
12	9672	X	7216	-0-	-2456	-0-	115	1	6747	3	Y	322	319	1			46
							354	9									
01	9672	X	8479	-0-	-1193	-0-	171	1	7983	3	Y	295	333	1			8
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 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
08	4402	X	3003	-0-	-1399	-0-	57	1	2899	3	Y	43	40	1			12
							47	9									
09	3840	X	2791	-0-	-1049	-0-	61	1	2660	3	Y	64	69	1			7
							70	9									
10	3162	X	2158	-0-	-1004	-0-	34	1	2055	3	Y	63	58	1			12
							69	9									
11	3210	X	2010	-0-	-1200	-0-	38	1	1911	3	Y	55	52	1			15
							61	9									
12	3317	X	2388	-0-	-929	-0-	39	1	2264	3	Y	77	76	1			16
							85	9									
01	3007	X	1704	-0-	-1303	-0-	35	1	1617	3	Y	47	58	1			5
							52	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

08	6851	X	5827	-0-	-1024	-0-	110	1	5578	3	Y	126	113	1			28
							139	9									
09	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	110	1	4818	3	Y	133	149	1			12
							146	9									
10	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	61	1	3692	3	Y	153	142	1			23
							168	9									
11	5640	X	4437	-0-	-1203	-0-	83	1	4187	3	Y	152	143	1			32
							167	9									
12	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	91	1	5342	3	Y	184	186	1			30
							202	9									
01	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	106	1	4948	3	Y	144	167	1			7
							158	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	103	1	5195	3	Y	76	70	1			16
							84	9									
09	5670	X	5371	-0-	-299	-0-	118	1	5172	3	Y	74	84	1			6
							81	9									
10	5363	X	2860	-0-	-2503	-0-	45	1	2687	3	Y	116	106	1			16
							128	9									
11	5220	X	3319	-0-	-1901	-0-	63	1	3165	3	Y	83	81	1			18
							91	9									
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	67	1	3946	3	Y	126	125	1			19
							139	9									
01	5549	X	3529	-0-	-2020	-0-	72	1	3367	3	Y	82	97	1			4
							90	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

08	9455	X	9111	-0-	-344	-0-	163	1	8237	3	Y	646	600	1	1	8	130
							711	9									
09	9150	X	6292	-0-	-2858	-0-	125	1	5503	3	Y	604	693	1			41
							664	9									
10	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	118	1	7006	3	Y	491	464	1			68
							540	9									
11	9000	X	7037	-0-	-1963	-0-	127	1	6360	3	Y	500	468	1			100
							550	9									
12	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	104	1	6083	3	Y	459	492	1	1	8	66
							505	9									
01	9114	X	4831	-0-	-4283	-0-	93	1	4319	3	Y	381	439	1			8
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	24	1			11
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-	4	1			7
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					7
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					7
12	6851	X	734	-0-	-6117	-0-	12	1	682	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
*01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	3	Y	392	353	1			46
							431	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	1	26	1			13
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	6	1			7
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					7
11	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					7
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	29326	X	27074	-0-	-2252	-0-	739	1	26240	3	Y	86	90	1	2	8	17
							95	9									
09	27720	X	25626	-0-	-2094	-0-	697	1	24791	3	Y	125	122	1			20
							138	9									
10	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	703	1	28953	3	Y	218	186	1			52
							240	9									
11	31581	X	31581	-0-	-0-	-0-	826	1	30537	3	Y	198	228	1			22
							218	9									
*12	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	824	1	29817	3	Y	151	87	1			86
							166	9									
*01	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	719	1	29284	3	Y	133	178	1			41
							146	9									

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
08	9362	X	7758	-0-	-1604	-0-	147	1	7390	3	Y	201	190	1			49
							221	9									
09	8430	X	6350	-0-	-2080	-0-	137	1	6026	3	Y	170	200	1			19
							187	9									
10	8339	X	7027	-0-	-1312	-0-	111	1	6626	3	Y	264	241	1			42
							290	9									
11	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	130	1	6478	3	Y	170	169	1			43
							187	9									
12	8122	X	6760	-0-	-1362	-0-	110	1	6445	3	Y	186	198	1			31
							205	9									
01	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	147	1	6871	3	Y	140	162	1			9
							154	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108655	X	92674	-0-	-15981	-0-	2537	1	90091	3	Y	42	34	1	1	8	12
							46	9									
09	98670	X	91062	-0-	-7608	-0-	2491	1	88564	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
10	98642	X	92379	-0-	-6263	-0-	2190	1	90189	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	89670	X	89531	-0-	-139	-0-	2358	1	87173	3	Y	-0-					-0-
12	94085	X	91585	-0-	-2500	-0-	2462	1	89113	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	94085	X	93494	-0-	-591	-0-	2238	1	91223	3	Y	30	25	1			6
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	107	1	5365	3	Y	243	221	1			48
							267	9									
09	6030	X	4325	-0-	-1705	-0-	92	1	4046	3	Y	170	206	1			12
							187	9									
10	6045	X	4991	-0-	-1054	-0-	73	1	4395	3	Y	475	429	1			58
							523	9									
11	6030	X	5020	-0-	-1010	-0-	76	1	3774	3	Y	1064	937	1	1	8	184
							1170	9									
12	6231	X	5103	-0-	-1128	-0-	68	1	4047	3	Y	898	953	1	1	8	128
							988	9									
01	5735	X	4593	-0-	-1142	-0-	90	1	4184	3	Y	290	411	1			7
							319	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
08	10168	X	8530	-0-	-1638	-0-	157	1	7887	3	Y	442	415	1	1	8	93
							486	9									
09	9120	X	7653	-0-	-1467	-0-	162	1	7100	3	Y	355	421	1			27
							391	9									
10	8618	X	6474	-0-	-2144	-0-	101	1	5977	3	Y	360	337	1			50
							396	9									
11	8280	X	7055	-0-	-1225	-0-	130	1	6495	3	Y	391	364	1			77
							430	9									
12	8556	X	7078	-0-	-1478	-0-	111	1	6543	3	Y	385	405	1			57
							424	9									
01	8525	X	8236	-0-	-289	-0-	158	1	7382	3	Y	633	630	1			60
							696	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
08	10819	X	7568	-0-	-3251	-0-	141	1	7089	3	Y	307	283	1	1	8	64
							338	9									
09	10470	X	7275	-0-	-3195	-0-	155	1	6809	3	Y	283	326	1			21
							311	9									
10	10819	X	7163	-0-	-3656	-0-	112	1	6696	3	Y	323	299	1			45
							355	9									
11	7770	X	6862	-0-	-908	-0-	127	1	6390	3	Y	314	295	1			64
							345	9									
12	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	107	1	6290	3	Y	342	356	1			50
							376	9									
01	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	135	1	6274	3	Y	357	399	1			8
							393	9									

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
08	18135	X	16390	-0-	-1745	-0-	293	1	14675	3	Y	1293	1202	1	2	8	265
							1422	9									
09	17550	X	14757	-0-	-2793	-0-	312	1	13677	3	Y	698	903	1	1	8	59
							768	9									
10	17577	X	14536	-0-	-3041	-0-	228	1	13585	3	Y	657	619	1			97
							723	9									
11	16470	X	13546	-0-	-2924	-0-	250	1	12579	3	Y	652	612	1			137
							717	9									
12	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	227	1	13337	3	Y	625	665	1	1	8	96
							688	9									
01	16399	X	13218	-0-	-3181	-0-	262	1	12206	3	Y	682	762	1			16
							750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	88	1	4157	3	Y	201	191	1			50
							221	9									
09	4770	X	4008	-0-	-762	-0-	89	1	3631	3	Y	262	263	1			49
							288	9									
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	67	1	3708	3	Y	283	284	1			48
							311	9									
11	4560	X	3775	-0-	-785	-0-	71	1	3397	3	Y	279	262	1			65
							307	9									
12	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	61	1	3282	3	Y	277	299	1			43
							305	9									
01	4464	X	3690	-0-	-774	-0-	79	1	3376	3	Y	214	254	1			3
							235	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7146	-0-	-759	-0-	140	1	6636	3	Y	336	314	1			87
							370	9									
09	7320	X	5837	-0-	-1483	-0-	131	1	5369	3	Y	306	324	1			69
							337	9									
10	7564	X	6027	-0-	-1537	-0-	100	1	5557	3	Y	336	339	1			66
							370	9									
11	7170	X	5712	-0-	-1458	-0-	108	1	5218	3	Y	351	327	1			90
							386	9									
12	7409	X	5672	-0-	-1737	-0-	96	1	5180	3	Y	360	389	1			61
							396	9									
01	7161	X	5871	-0-	-1290	-0-	128	1	5440	3	Y	275	328	1			8
							303	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	4	-0-	-9358	-0-	4	3			Y	-0-	20	1			8
09	10230	X	476	-0-	-9754	-0-	9	1	406	3	Y	55	57	1			6
							61	9									
10	10571	X	6840	-0-	-3731	-0-	109	1	6476	3	Y	232	209	1			29
							255	9									
11	10230	X	6745	-0-	-3485	-0-	128	1	6410	3	Y	188	179	1			38
							207	9									
12	7936	X	6674	-0-	-1262	-0-	108	1	6313	3	Y	230	237	1			31
							253	9									
*01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	128	1	5969	3	Y	515	491	1			55
							567	9									

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
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	252	1	12686	3	Y	155	154	1			41
							171	9									
09	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	261	1	11430	3	Y	187	209	1			19
							206	9									
10	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	285	1	17022	3	Y	203	188	1			34
							223	9									
11	15360	X	13011	-0-	-2349	-0-	250	1	12561	3	Y	182	173	1			43
							200	9									
12	15872	X	13098	-0-	-2774	-0-	215	1	12607	3	Y	251	254	1			40
							276	9									
01	13113	X	11319	-0-	-1794	-0-	232	1	10830	3	Y	234	242	1			32
							257	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	172 220	1 9	8670	3	Y	200	189	1			43
09	9600	X	8416	-0-	-1184	-0-	183 220	1 9	8013	3	Y	200	228	1			15
10	9920	X	9143	-0-	-777	-0-	145 340	1 9	8658	3	Y	309	282	1			42
11	10320	X	7884	-0-	-2436	-0-	149 228	1 9	7507	3	Y	207	203	1			46
12	10664	X	6705	-0-	-3959	-0-	109 243	1 9	6353	3	Y	221	233	1			34
01	9052	X	6796	-0-	-2256	-0-	134 432	1 9	6230	3	Y	393	381	1			46

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

08	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	126 180	1 9	6353	3	Y	164	153	1			34
09	7290	X	6307	-0-	-983	-0-	138 132	1 9	6037	3	Y	120	145	1			9
10	7533	X	6984	-0-	-549	-0-	112 173	1 9	6699	3	Y	157	145	1			21
11	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	111 155	1 9	5552	3	Y	141	134	1			28
12	7564	X	5377	-0-	-2187	-0-	88 161	1 9	5128	3	Y	146	155	1			19
01	6665	X	5296	-0-	-1369	-0-	106 267	1 9	4923	3	Y	243	234	1			28

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

08	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	141 277	1 9	6681	3	Y	252	239	1			70
09	7230	X	6566	-0-	-664	-0-	150 290	1 9	6126	3	Y	264	273	1			61
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	112 323	1 9	6182	3	Y	294	295	1			60
11	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	121 308	1 9	5816	3	Y	280	264	1			76
12	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	105 197	1 9	5701	3	Y	179	222	1			33
01	7099	X	5891	-0-	-1208	-0-	131 182	1 9	5578	3	Y	165	192	1			6

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

08	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	175 262	1 9	8795	3	Y	238	221	1			50
09	10200	X	8165	-0-	-2035	-0-	176 256	1 9	7733	3	Y	233	266	1			17
10	10540	X	8069	-0-	-2471	-0-	130 224	1 9	7715	3	Y	204	191	1			30
11	10830	X	7232	-0-	-3598	-0-	137 201	1 9	6894	3	Y	183	174	1			39
12	11191	X	6814	-0-	-4377	-0-	111 221	1 9	6482	3	Y	201	210	1			30
01	9238	X	6366	-0-	-2872	-0-	127 318	1 9	5921	3	Y	289	286	1			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22289	X	19549	-0-	-2740	-0-	368	1	18568	3	Y	557	511	1	1	8	113
							613	9									
09	21030	X	17404	-0-	-3626	-0-	375	1	16424	3	Y	550	626	1			37
							605	9									
10	20925	X	16965	-0-	-3960	-0-	269	1	16056	3	Y	582	541	1			78
							640	9									
11	19440	X	15261	-0-	-4179	-0-	287	1	14373	3	Y	546	516	1			108
							601	9									
12	19902	X	16346	-0-	-3556	-0-	264	1	15451	3	Y	574	597	1	1	8	84
							631	9									
01	19561	X	15225	-0-	-4336	-0-	308	1	14349	3	Y	516	587	1			13
							568	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6979	-0-	-709	-0-	131	1	6575	3	Y	248	237	1			52
							273	9									
09	7800	X	6518	-0-	-1282	-0-	138	1	6072	3	Y	280	314	1			18
							308	9									
10	8060	X	6337	-0-	-1723	-0-	101	1	5969	3	Y	243	228	1			33
							267	9									
11	7320	X	5937	-0-	-1383	-0-	113	1	5668	3	Y	142	143	1			32
							156	9									
12	7564	X	5789	-0-	-1775	-0-	93	1	5461	3	Y	214	217	1			29
							235	9									
01	6975	X	5426	-0-	-1549	-0-	109	1	5073	3	Y	222	249	1			2
							244	9									

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	50	1	2530	3	Y	59	57	1			13
							65	9									
09	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	59	1	2589	3	Y	69	77	1			5
							76	9									
10	3286	X	2128	-0-	-1158	-0-	33	1	2003	3	Y	84	78	1			11
							92	9									
11	2700	X	1884	-0-	-816	-0-	36	1	1776	3	Y	65	62	1			14
							72	9									
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	40	1	2392	3	Y	64	67	1			11
							70	9									
01	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	38	1	1762	3	Y	25	33	1			3
							28	9									

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
08	29481	X	25540	-0-	-3941	-0-	486	1	24379	3	Y	614	562	1	1	8	124
							675	9									
09	27720	X	24167	-0-	-3553	-0-	525	1	23006	3	Y	578	662	1			40
							636	9									
10	27838	X	24241	-0-	-3597	-0-	388	1	23189	3	Y	604	563	1			81
							664	9									
11	25830	X	23126	-0-	-2704	-0-	439	1	22050	3	Y	579	546	1			114
							637	9									
12	26319	X	23757	-0-	-2562	-0-	386	1	22716	3	Y	595	622	1	1	8	86
							655	9									
01	25544	X	22109	-0-	-3435	-0-	453	1	21092	3	Y	513	587	1			12
							564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6200	-0-	-992	-0-	120 419	1 9	5661	3	Y	381	349	1			94
09	7560	X	6677	-0-	-883	-0-	151 361	1 9	6165	3	Y	328	350	1			72
10	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	122 402	1 9	6747	3	Y	365	367	1			70
11	7080	X	6956	-0-	-124	-0-	133 425	1 9	6398	3	Y	386	360	1			96
12	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	116 403	1 9	6249	3	Y	366	398	1			64
*01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	158 301	1 9	6740	3	Y	274	329	1			9

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

08	12059	X	10512	-0-	-1547	-0-	196 497	1 9	9819	3	Y	452	422	1	1	8	97
09	11310	X	9515	-0-	-1795	-0-	205 331	1 9	8979	3	Y	301	371	1			27
10	11687	X	9579	-0-	-2108	-0-	151 416	1 9	9012	3	Y	378	350	1			55
11	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	173 363	1 9	8661	3	Y	330	314	1			71
12	10912	X	9321	-0-	-1591	-0-	149 474	1 9	8698	3	Y	431	439	1	1	8	62
01	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	203 589	1 9	9447	3	Y	535	587	1			10

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	169 226	1 9	8518	3	Y	205	188	1			40
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	187 285	1 9	8220	3	Y	259	284	1			15
10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	139 232	1 9	8230	3	Y	211	199	1			27
11	8640	X	5866	-0-	-2774	-0-	110 223	1 9	5533	3	Y	203	191	1			39
12	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	139 208	1 9	8200	3	Y	189	200	1			28
01	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	125 252	1 9	5809	3	Y	229	253	1			4

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

08	21390	X	17761	-0-	-3629	-0-	328 860	1 9	16573	3	Y	782	712	1	1	8	158
09	19500	X	16349	-0-	-3151	-0-	349 680	1 9	15320	3	Y	618	731	1			45
10	20150	X	15995	-0-	-4155	-0-	255 583	1 9	15157	3	Y	530	500	1			75
11	17760	X	15007	-0-	-2753	-0-	281 620	1 9	14106	3	Y	564	526	1			113
12	18290	X	13794	-0-	-4496	-0-	224 468	1 9	13102	3	Y	425	468	1	1	8	69
01	17763	X	10940	-0-	-6823	-0-	221 404	1 9	10315	3	Y	367	425	1			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14006	-0-	-1215	-0-	278 542	1 9	13186	3	Y	493	462	1			127
09	13590	X	12530	-0-	-1060	-0-	287 541	1 9	11702	3	Y	492	512	1			107
10	13547	X	11505	-0-	-2042	-0-	193 590	1 9	10722	3	Y	536	540	1			103
11	13560	X	10795	-0-	-2765	-0-	209 527	1 9	10059	3	Y	479	456	1			126
12	14012	X	12104	-0-	-1908	-0-	208 648	1 9	11248	3	Y	589	619	1			96
01	14012	X	11681	-0-	-2331	-0-	256 541	1 9	10884	3	Y	492	576	1			12

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12658	-0-	-1013	-0-	239 338	1 9	12081	3	Y	307	284	1	1	8	62
09	12810	X	12244	-0-	-566	-0-	266 319	1 9	11659	3	Y	290	332	1			20
10	13237	X	9425	-0-	-3812	-0-	151 238	1 9	9036	3	Y	216	205	1			31
11	12780	X	9703	-0-	-3077	-0-	185 271	1 9	9247	3	Y	246	227	1			50
12	13206	X	9665	-0-	-3541	-0-	157 277	1 9	9231	3	Y	252	264	1			38
01	12648	X	11315	-0-	-1333	-0-	230 366	1 9	10719	3	Y	333	364	1			7

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	14513	-0-	-2227	-0-	275 362	1 9	13876	3	Y	329	301	1	1	8	66
09	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	351 394	1 9	15370	3	Y	358	401	1			23
10	15655	X	13984	-0-	-1671	-0-	224 373	1 9	13387	3	Y	339	317	1			45
11	14490	X	12918	-0-	-1572	-0-	245 349	1 9	12324	3	Y	317	299	1			63
12	16647	X	12942	-0-	-3705	-0-	211 342	1 9	12389	3	Y	311	327	1			47
01	16647	X	12165	-0-	-4482	-0-	248 336	1 9	11581	3	Y	305	346	1			6

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
08	10788	X	10005	-0-	-783	-0-	196 518	1 9	9291	3	Y	471	448	1			115
09	9780	X	8275	-0-	-1505	-0-	187 449	1 9	7639	3	Y	408	438	1			85
10	9951	X	8226	-0-	-1725	-0-	137 513	1 9	7576	3	Y	466	467	1			84
11	9690	X	8044	-0-	-1646	-0-	153 542	1 9	7349	3	Y	493	459	1			118
12	10013	X	8133	-0-	-1880	-0-	138 553	1 9	7442	3	Y	503	538	1			83
01	10013	X	7884	-0-	-2129	-0-	170 485	1 9	7229	3	Y	441	513	1			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	142 296	1 9	7126	3	Y	269	247	1			54
09	7410	X	7287	-0-	-123	-0-	156 300	1 9	6831	3	Y	273	310	1			17
10	7657	X	7473	-0-	-184	-0-	118 321	1 9	7034	3	Y	292	271	1			38
11	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	129 306	1 9	6486	3	Y	278	262	1			54
12	7564	X	6694	-0-	-870	-0-	107 311	1 9	6276	3	Y	283	296	1			41
01	7564	X	5919	-0-	-1645	-0-	117 333	1 9	5469	3	Y	303	339	1			5

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

08	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	561 559	1 9	28162	3	Y	508	471	1	1	8	108
09	24030	X	17470	-0-	-6560	-0-	376 623	1 9	16471	3	Y	566	633	1			41
10	24831	X	14502	-0-	-10329	-0-	228 680	1 9	13594	3	Y	618	573	1			86
11	24030	X	14793	-0-	-9237	-0-	277 581	1 9	13935	3	Y	528	504	1			110
12	24831	X	13178	-0-	-11653	-0-	210 644	1 9	12324	3	Y	585	611	1	1	8	83
01	24831	X	12509	-0-	-12322	-0-	248 680	1 9	11581	3	Y	618	690	1			11

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

08	21669	X	16868	-0-	-4801	-0-	310 1013	1 9	15545	3	Y	921	846	1	2	8	190
09	18990	X	15407	-0-	-3583	-0-	327 728	1 9	14352	3	Y	662	799	1			53
10	18538	X	14234	-0-	-4304	-0-	223 660	1 9	13351	3	Y	600	564	1			89
11	17040	X	14424	-0-	-2616	-0-	269 663	1 9	13492	3	Y	603	566	1			126
12	17608	X	13895	-0-	-3713	-0-	222 658	1 9	13015	3	Y	598	635	1	1	8	88
01	16864	X	13964	-0-	-2900	-0-	273 945	1 9	12746	3	Y	859	935	1			12

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

08	15531	X	12671	-0-	-2860	-0-	234 697	1 9	11740	3	Y	634	576	1	1	8	198
09	13650	X	11460	-0-	-2190	-0-	243 554	1 9	10663	3	Y	504	595	1			107
10	13702	X	11400	-0-	-2302	-0-	179 624	1 9	10597	3	Y	567	527	1			147
11	12810	X	10198	-0-	-2612	-0-	187 656	1 9	9355	3	Y	596	555	1			188
12	13237	X	12133	-0-	-1104	-0-	191 723	1 9	11219	3	Y	657	680	1	1	8	164
01	12679	X	10321	-0-	-2358	-0-	204 607	1 9	9510	3	Y	552	634	1			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60574	X	52785	-0-	-7789	-0-	1442	1	51198	3	Y	132	121	1	4	8	28
							145	9									
09	55650	X	49954	-0-	-5696	-0-	1362	1	48424	3	Y	153	144	1	5	8	32
							168	9									
10	55645	X	50689	-0-	-4956	-0-	1198	1	49326	3	Y	150	140	1	2	8	40
							165	9									
11	52110	X	48244	-0-	-3866	-0-	1266	1	46810	3	Y	153	167	1	1	8	25
							168	9									
12	53847	X	49826	-0-	-4021	-0-	1334	1	48295	3	Y	179	168	1	4	8	32
							197	9									
01	52793	X	51696	-0-	-1097	-0-	1234	1	50295	3	Y	152	142	1	3	8	39
							167	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

08	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	182	1	9145	3	Y	383	351	1	1	8	83
							421	9									
09	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	191	1	8361	3	Y	329	383	1			29
							362	9									
10	10292	X	8526	-0-	-1766	-0-	134	1	8022	3	Y	336	314	1			51
							370	9									
11	9810	X	6792	-0-	-3018	-0-	125	1	6270	3	Y	361	336	1			76
							397	9									
12	10137	X	8024	-0-	-2113	-0-	128	1	7496	3	Y	364	382	1			58
							400	9									
01	9734	X	7596	-0-	-2138	-0-	152	1	7095	3	Y	317	362	1			13
							349	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

08	8990	X	6527	-0-	-2463	-0-	131	1	6200	3	Y	178	165	1			41
							196	9									
09	8340	X	6350	-0-	-1990	-0-	147	1	5998	3	Y	186	189	1	2	8	36
							205	9									
10	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	131	1	7272	3	Y	191	185	1	3	8	39
							210	9									
11	7110	X	5115	-0-	-1995	-0-	99	1	4785	3	Y	210	193	1	1	8	55
							231	9									
12	7347	X	5373	-0-	-1974	-0-	94	1	5091	3	Y	171	182	1	1	8	43
							188	9									
01	6572	X	5005	-0-	-1567	-0-	110	1	4698	3	Y	179	204	1			18
							197	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

08	9703	X	6369	-0-	-3334	-0-	127	1	6030	3	Y	193	194	1			45
							212	9									
09	9120	X	6152	-0-	-2968	-0-	143	1	5838	3	Y	155	171	1			29
							171	9									
10	8897	X	6686	-0-	-2211	-0-	113	1	6251	3	Y	293	270	1			52
							322	9									
11	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	119	1	5752	3	Y	152	156	1			48
							167	9									
12	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	101	1	5433	3	Y	119	131	1			36
							131	9									
01	6355	X	5070	-0-	-1285	-0-	114	1	4846	3	Y	100	117	1			19
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	12418	-0-	-2493	-0-	250 337	1 9	11831	3	Y	306	338	1			85
09	13830	X	10273	-0-	-3557	-0-	238 315	1 9	9720	3	Y	286	313	1			58
10	13795	X	9278	-0-	-4517	-0-	157 405	1 9	8716	3	Y	368	352	1			74
11	13230	X	8770	-0-	-4460	-0-	171 345	1 9	8254	3	Y	314	299	1			89
12	13671	X	7713	-0-	-5958	-0-	136 209	1 9	7368	3	Y	190	219	1			60
01	12431	X	9872	-0-	-2559	-0-	218 380	1 9	9274	3	Y	345	372	1			33

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

08	18476	X	16742	-0-	-1734	-0-	336 501	1 9	15905	3	Y	455	424	1			99
09	17610	X	15602	-0-	-2008	-0-	362 463	1 9	14777	3	Y	421	445	1			75
10	17732	X	15674	-0-	-2058	-0-	268 535	1 9	14871	3	Y	486	470	1			91
11	16770	X	14843	-0-	-1927	-0-	291 519	1 9	14033	3	Y	472	442	1			121
12	17329	X	14039	-0-	-3290	-0-	246 515	1 9	13278	3	Y	468	485	1			104
01	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	312 452	1 9	13283	3	Y	411	478	1			37

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

08	8122	X	6524	-0-	-1598	-0-	130 228	1 9	6166	3	Y	207	189	1			47
09	7560	X	6280	-0-	-1280	-0-	144 248	1 9	5888	3	Y	225	230	1			42
10	7347	X	5975	-0-	-1372	-0-	102 209	1 9	5664	3	Y	190	191	1			41
11	6300	X	5634	-0-	-666	-0-	111 187	1 9	5336	3	Y	170	161	1			50
12	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	99 194	1 9	5353	3	Y	176	181	1			45
01	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	130 155	1 9	5513	3	Y	141	168	1			18

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

08	30473	X	27890	-0-	-2583	-0-	760 129	1 9	27001	3	Y	117	138	1	6	8	49
09	29160	X	26755	-0-	-2405	-0-	727 176	1 9	25852	3	Y	160	112	1	2	8	95
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	767 132	1 9	31602	3	Y	120	163	1	5	8	47
11	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	920 140	1 9	34023	3	Y	127	4	8			170
*12	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	908 282	1 9	32851	3	Y	256	5	8			421
*01	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	779 240	1 9	31745	3	Y	218	297	1	5	8	337

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
08	18786	X	17082	-0-	-1704	-0-	464	1	16490	3	Y	116	142	1			49
							128	9									
09	17670	X	16278	-0-	-1392	-0-	443	1	15758	3	Y	70	65	1			54
							77	9									
10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	461	1	18974	3	Y	-0-	54	1			-0-
11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	497	1	18374	3	Y	122					122
							134	9									
*12	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	513	1	18565	3	Y	-0-					122
*01	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	430	1	17539	3	Y	49	80	1			91
							54	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

08	16957	X	12381	-0-	-4576	-0-	227	1	11375	3	Y	708	640	1	1	8	154
							779	9									
09	15270	X	11544	-0-	-3726	-0-	242	1	10606	3	Y	633	731	1			56
							696	9									
10	14539	X	11175	-0-	-3364	-0-	173	1	10336	3	Y	605	567	1			94
							666	9									
11	13380	X	10606	-0-	-2774	-0-	195	1	9797	3	Y	558	528	1			124
							614	9									
12	12741	X	10426	-0-	-2315	-0-	164	1	9643	3	Y	563	594	1	1	8	92
							619	9									
01	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	178	1	8284	3	Y	506	576	1			22
							557	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

08	14725	X	12823	-0-	-1902	-0-	236	1	11858	3	Y	663	605	1	1	8	136
							729	9									
09	13530	X	11901	-0-	-1629	-0-	251	1	10998	3	Y	593	685	1			44
							652	9									
10	13454	X	11620	-0-	-1834	-0-	182	1	10824	3	Y	558	523	1			79
							614	9									
11	13080	X	11083	-0-	-1997	-0-	205	1	10276	3	Y	547	514	1			112
							602	9									
12	13516	X	11617	-0-	-1899	-0-	184	1	10783	3	Y	591	615	1	1	8	87
							650	9									
01	12834	X	10459	-0-	-2375	-0-	207	1	9665	3	Y	534	609	1			12
							587	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

08	19778	X	19104	-0-	-674	-0-	354	1	17729	3	Y	928	859	1	2	8	192
							1021	9									
09	18180	X	17207	-0-	-973	-0-	365	1	16003	3	Y	763	897	1	1	8	57
							839	9									
10	18073	X	16792	-0-	-1281	-0-	262	1	15666	3	Y	785	733	1			109
							864	9									
11	19860	X	15829	-0-	-4031	-0-	293	1	14676	3	Y	782	733	1	1	8	157
							860	9									
12	20522	X	15587	-0-	-4935	-0-	246	1	14464	3	Y	797	835	1	1	8	118
							877	9									
01	19096	X	15291	-0-	-3805	-0-	303	1	14107	3	Y	801	902	1			17
							881	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
08	13888	X	12628	-0-	-1260	-0-	224	1	11239	3	Y	1059	985	1	2	8	221
							1165	9									
09	13320	X	11716	-0-	-1604	-0-	240	1	10528	3	Y	862	1017	1	1	8	65
							948	9									
10	13361	X	11703	-0-	-1658	-0-	179	1	10615	3	Y	826	774	1			117
							909	9									
11	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-	198	1	9890	3	Y	655	632	1			140
							721	9									
12	13051	X	10732	-0-	-2319	-0-	169	1	9908	3	Y	595	641	1	1	8	93
							655	9									
01	12617	X	10540	-0-	-2077	-0-	202	1	9422	3	Y	833	907	1			19
							916	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

08	13981	X	12500	-0-	-1481	-0-	232	1	11642	3	Y	569	522	1	1	8	118
							626	9									
09	13320	X	11789	-0-	-1531	-0-	250	1	10945	3	Y	540	620	1			38
							594	9									
10	13392	X	11764	-0-	-1628	-0-	184	1	10960	3	Y	564	525	1			77
							620	9									
11	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-	209	1	10466	3	Y	524	496	1			105
							576	9									
12	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	181	1	10588	3	Y	506	535	1	1	8	75
							557	9									
01	12493	X	11236	-0-	-1257	-0-	224	1	10423	3	Y	535	599	1			11
							589	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

08	16585	X	13149	-0-	-3436	-0-	242	1	12197	3	Y	645	594	1	1	8	139
							710	9									
09	14850	X	12253	-0-	-2597	-0-	258	1	11326	3	Y	608	698	1			49
							669	9									
10	15345	X	12569	-0-	-2776	-0-	195	1	11628	3	Y	678	630	1			97
							746	9									
11	13470	X	11391	-0-	-2079	-0-	209	1	10468	3	Y	649	611	1			135
							714	9									
12	13919	X	11737	-0-	-2182	-0-	184	1	10793	3	Y	691	722	1	1	8	103
							760	9									
01	13144	X	12199	-0-	-945	-0-	241	1	11229	3	Y	663	750	1			16
							729	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

08	9889	X	8514	-0-	-1375	-0-	161	1	8082	3	Y	246	226	1			52
							271	9									
09	9570	X	7438	-0-	-2132	-0-	161	1	7046	3	Y	210	245	1			17
							231	9									
10	9424	X	7298	-0-	-2126	-0-	117	1	6937	3	Y	222	206	1			33
							244	9									
11	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	139	1	7039	3	Y	230	215	1			48
							253	9									
12	8897	X	6893	-0-	-2004	-0-	112	1	6535	3	Y	224	237	1			35
							246	9									
01	8525	X	6628	-0-	-1897	-0-	135	1	6276	3	Y	197	227	1			5
							217	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
08	6386	X	5307	-0-	-1079	-0-	101	1	5049	3	Y	143	131	1			31
							157	9									
09	6030	X	5140	-0-	-890	-0-	111	1	4873	3	Y	142	161	1			12
							156	9									
10	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	91	1	5446	3	Y	168	156	1			24
							185	9									
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	83	1	4179	3	Y	130	126	1			28
							143	9									
12	5301	X	4655	-0-	-646	-0-	75	1	4407	3	Y	157	160	1			25
							173	9									
*01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	114	1	5291	3	Y	175	195	1			5
							193	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7266	-0-	-2127	-0-	137	1	6874	3	Y	232	213	1			46
							255	9									
09	8010	X	6907	-0-	-1103	-0-	149	1	6519	3	Y	217	249	1			14
							239	9									
10	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	113	1	6731	3	Y	225	210	1			29
							248	9									
11	7320	X	6018	-0-	-1302	-0-	113	1	5657	3	Y	225	211	1			43
							248	9									
12	7564	X	6243	-0-	-1321	-0-	101	1	5889	3	Y	230	241	1			32
							253	9									
01	7254	X	6625	-0-	-629	-0-	134	1	6229	3	Y	238	267	1			3
							262	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4047	-0-	-944	-0-	74	1	3694	3	Y	254	232	1			54
							279	9									
09	4770	X	3738	-0-	-1032	-0-	78	1	3403	3	Y	234	270	1			18
							257	9									
10	4464	X	3114	-0-	-1350	-0-	47	1	2772	3	Y	268	248	1			38
							295	9									
11	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	63	1	3155	3	Y	278	259	1			57
							306	9									
12	4061	X	3374	-0-	-687	-0-	53	1	3100	3	Y	201	222	1			36
							221	9									
01	4061	X	2208	-0-	-1853	-0-	41	1	1901	3	Y	242	268	1			10
							266	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	9075	-0-	-4565	-0-	171	1	8583	3	Y	292	274	1	1	8	61
							321	9									
09	12540	X	9437	-0-	-3103	-0-	204	1	8929	3	Y	276	317	1			20
							304	9									
10	12152	X	9365	-0-	-2787	-0-	149	1	8878	3	Y	307	285	1			42
							338	9									
11	11580	X	8923	-0-	-2657	-0-	167	1	8423	3	Y	303	285	1			60
							333	9									
12	11966	X	8346	-0-	-3620	-0-	135	1	7907	3	Y	276	295	1			41
							304	9									
01	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	175	1	8134	3	Y	252	288	1			5
							277	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
08	3999	X	1875	-0-	-2124	-0-	32	1	1634	3	Y	190	173	1			41
							209	9									
09	3780	X	1378	-0-	-2402	-0-	26	1	1143	3	Y	190	216	1			15
							209	9									
10	3782	X	1575	-0-	-2207	-0-	22	1	1307	3	Y	224	207	1			32
							246	9									
11	3360	X	2816	-0-	-544	-0-	50	1	2514	3	Y	229	214	1			47
							252	9									
12	3410	X	2710	-0-	-700	-0-	40	1	2387	3	Y	257	262	1			42
							283	9									
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	3	Y	119	152	1			9
							131	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

08	7471	X	6096	-0-	-1375	-0-	113	1	5724	3	Y	235	216	1			48
							259	9									
09	7080	X	5775	-0-	-1305	-0-	122	1	5363	3	Y	264	295	1			17
							290	9									
10	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	88	1	5211	3	Y	298	276	1			39
							328	9									
11	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	92	1	4623	3	Y	375	344	1			70
							413	9									
12	6107	X	4783	-0-	-1324	-0-	75	1	4425	3	Y	257	288	1			39
							283	9									
*01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	139	1	6458	3	Y	184	218	1			5
							202	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

08	10602	X	7208	-0-	-3394	-0-	135	1	6788	3	Y	259	239	1			51
							285	9									
09	9600	X	6110	-0-	-3490	-0-	132	1	5772	3	Y	187	226	1			12
							206	9									
10	7998	X	6834	-0-	-1164	-0-	108	1	6445	3	Y	255	235	1			32
							281	9									
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	147	1	7427	3	Y	307	283	1			56
							338	9									
*12	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	124	1	7304	3	Y	295	311	1			40
							325	9									
*01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	151	1	7036	3	Y	305	341	1			4
							336	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

08	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	161	1	8146	3	Y	304	278	1	1	8	67
							334	9									
09	9930	X	8033	-0-	-1897	-0-	173	1	7567	3	Y	266	309	1			24
							293	9									
10	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	135	1	8047	3	Y	311	288	1			47
							342	9									
11	8640	X	6939	-0-	-1701	-0-	131	1	6522	3	Y	260	248	1			59
							286	9									
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	138	1	8089	3	Y	328	334	1			53
							361	9									
01	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	171	1	7958	3	Y	344	387	1			10
							378	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
08	10044	X	8472	-0-	-1572	-0-	155 493	1 9	7824	3	Y	448	416	1	1	8	110
09	9720	X	7525	-0-	-2195	-0-	157 495	1 9	6873	3	Y	450	512	1			48
10	9300	X	6552	-0-	-2748	-0-	94 839	1 9	5619	3	Y	763	697	1			114
11	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	71 821	1 9	3627	3	Y	746	699	1	1	8	160
12	8649	X	5251	-0-	-3398	-0-	69 1078	1 9	4104	3	Y	980	991	1	1	8	148
01	8463	X	4936	-0-	-3527	-0-	78 1210	1 9	3648	3	Y	1100	1217	1	1	8	30

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

08	7657	X	5797	-0-	-1860	-0-	110 177	1 9	5510	3	Y	161	148	1			43
09	6990	X	5364	-0-	-1626	-0-	116 177	1 9	5071	3	Y	161	183	1			21
10	6913	X	5571	-0-	-1342	-0-	89 183	1 9	5299	3	Y	166	155	1			32
11	6690	X	4987	-0-	-1703	-0-	94 174	1 9	4719	3	Y	158	149	1			41
12	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	88 199	1 9	5177	3	Y	181	185	1			37
01	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	108 168	1 9	5049	3	Y	153	175	1			15

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

08	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	178 337	1 9	8447	3	Y	306	283	1			100
09	10950	X	7609	-0-	-3341	-0-	176 252	1 9	7181	3	Y	229	252	1			77
10	11315	X	10089	-0-	-1226	-0-	173 325	1 9	9591	3	Y	295	285	1			87
11	10950	X	8743	-0-	-2207	-0-	172 282	1 9	8289	3	Y	256	243	1			100
12	10261	X	8125	-0-	-2136	-0-	143 272	1 9	7710	3	Y	247	260	1			87
01	8959	X	7758	-0-	-1201	-0-	169 399	1 9	7190	3	Y	363	378	1			72

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

08	18290	X	13447	-0-	-4843	-0-	248 702	1 9	12497	3	Y	638	589	1	1	8	125
09	13620	X	11864	-0-	-1756	-0-	251 586	1 9	11027	3	Y	533	625	1			33
10	14074	X	10861	-0-	-3213	-0-	171 560	1 9	10130	3	Y	509	477	1			65
11	13440	X	11345	-0-	-2095	-0-	212 497	1 9	10636	3	Y	452	429	1			88
12	13888	X	9897	-0-	-3991	-0-	157 473	1 9	9267	3	Y	430	457	1	1	8	60
01	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	195 512	1 9	9087	3	Y	465	519	1			6

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
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	101	1	4775	3	Y	173	161	1			34
							190	9									
09	5310	X	3627	-0-	-1683	-0-	83	1	3382	3	Y	147	158	1			23
							162	9									
10	5487	X	2489	-0-	-2998	-0-	41	1	2260	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
11	5280	X	3301	-0-	-1979	-0-	63	1	3014	3	Y	204	187	1	1	8	39
							224	9									
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	66	1	3559	3	Y	222	226	1			35
							244	9									
01	5053	X	2747	-0-	-2306	-0-	58	1	2487	3	Y	184	215	1			4
							202	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	13002	-0-	-18	-0-	254	1	12005	3	Y	675	618	1			131
							743	9									
09	15810	X	12210	-0-	-3600	-0-	277	1	11322	3	Y	555	597	1			89
							611	9									
10	16337	X	12190	-0-	-4147	-0-	206	1	11398	3	Y	533	548	1			74
							586	9									
11	12570	X	11468	-0-	-1102	-0-	220	1	10610	3	Y	580	539	1			115
							638	9									
12	12989	X	11502	-0-	-1487	-0-	198	1	10722	3	Y	529	555	1			89
							582	9									
01	12989	X	12184	-0-	-805	-0-	267	1	11363	3	Y	504	583	1			10
							554	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	128	1	6077	3	Y	180	169	1			44
							198	9									
09	9450	X	6178	-0-	-3272	-0-	143	1	5840	3	Y	177	185	1			36
							195	9									
10	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	95	1	5275	3	Y	193	194	1			35
							212	9									
11	8670	X	5139	-0-	-3531	-0-	100	1	4827	3	Y	193	181	1			47
							212	9									
12	7223	X	5590	-0-	-1633	-0-	98	1	5277	3	Y	195	209	1			33
							215	9									
01	6417	X	5635	-0-	-782	-0-	125	1	5300	3	Y	191	220	1			4
							210	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148	1	6985	3	Y	236	217	1			54
							260	9									
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	180	1	7360	3	Y	234	244	1			44
							257	9									
10	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	124	1	6876	3	Y	221	227	1			38
							243	9									
11	7140	X	6799	-0-	-341	-0-	133	1	6394	3	Y	247	229	1			56
							272	9									
12	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	134	1	7230	3	Y	243	259	1			40
							267	9									
01	8060	X	7070	-0-	-990	-0-	157	1	6683	3	Y	209	244	1			5
							230	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
08	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	184	1	8728	3	Y	259	240	1			51
							285	9									
09	9570	X	8362	-0-	-1208	-0-	193	1	7892	3	Y	252	263	1			40
							277	9									
10	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	150	1	8336	3	Y	320	316	1			44
							352	9									
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	159	1	7641	3	Y	335	311	1			68
							369	9									
12	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	141	1	7594	3	Y	313	327	1			54
							344	9									
01	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	174	1	7400	3	Y	288	334	1			8
							317	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

08	7502	X	6917	-0-	-585	-0-	138	1	6523	3	Y	233	217	1			49
							256	9									
09	7020	X	6624	-0-	-396	-0-	152	1	6204	3	Y	244	252	1			41
							268	9									
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	105	1	5829	3	Y	278	278	1			41
							306	9									
11	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	115	1	5514	3	Y	306	284	1			63
							337	9									
12	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	100	1	5422	3	Y	318	326	1			55
							350	9									
*01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	169	1	7185	3	Y	263	307	1			11
							289	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

08	7347	X	7260	-0-	-87	-0-	146	1	6934	3	Y	164	149	1			35
							180	9									
09	7590	X	7319	-0-	-271	-0-	170	1	6961	3	Y	171	175	1			31
							188	9									
10	7843	X	4231	-0-	-3612	-0-	72	1	4016	3	Y	130	138	1			23
							143	9									
11	7680	X	3195	-0-	-4485	-0-	62	1	3006	3	Y	115	111	1			27
							127	9									
12	7936	X	4226	-0-	-3710	-0-	74	1	3995	3	Y	143	147	1			23
							157	9									
01	7564	X	5068	-0-	-2496	-0-	113	1	4788	3	Y	152	171	1			4
							167	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

08	24676	X	19813	-0-	-4863	-0-	534	1	18970	3	Y	281	313	1	10	8	82
							309	9									
09	23130	X	21412	-0-	-1718	-0-	585	1	20801	3	Y	24	67	1			39
							26	9									
10	22878	X	22005	-0-	-873	-0-	521	1	21477	3	Y	6	38	1			7
							7	9									
11	21870	X	18791	-0-	-3079	-0-	492	1	18203	3	Y	87	45	1			49
							96	9									
12	22599	X	17968	-0-	-4631	-0-	478	1	17311	3	Y	163	152	1			60
							179	9									
01	22134	X	18549	-0-	-3585	-0-	442	1	17996	3	Y	101	99	1			62
							111	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
08	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	232	1	10965	3	Y	349	333	1			120
							384	9									
09	10860	X	10169	-0-	-691	-0-	235	1	9607	3	Y	297	320	1			97
							327	9									
10	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	215	1	11947	3	Y	395	378	1			114
							435	9									
11	11220	X	10992	-0-	-228	-0-	217	1	10435	3	Y	309	297	1			126
							340	9									
12	11594	X	10391	-0-	-1203	-0-	181	1	9801	3	Y	372	378	1			120
							409	9									
01	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	222	1	9452	3	Y	571	579	1			112
							628	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4834	-0-	-1893	-0-	95	1	4512	3	Y	206	193	1			81
							227	9									
09	5310	X	4296	-0-	-1014	-0-	97	1	3966	3	Y	212	220	1			73
							233	9									
10	5487	X	4228	-0-	-1259	-0-	70	1	3904	3	Y	231	232	1			72
							254	9									
11	5790	X	4127	-0-	-1663	-0-	79	1	3783	3	Y	241	225	1			88
							265	9									
12	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	70	1	3793	3	Y	236	245	1			79
							260	9									
01	4836	X	3984	-0-	-852	-0-	86	1	3663	3	Y	214	249	1			44
							235	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	14045	-0-	-29	-0-	255	1	12853	3	Y	852	786	1	2	8	179
							937	9									
09	13620	X	12472	-0-	-1148	-0-	260	1	11416	3	Y	724	845	1	1	8	57
							796	9									
10	13609	X	12441	-0-	-1168	-0-	193	1	11522	3	Y	660	620	1			97
							726	9									
11	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	219	1	10977	3	Y	634	598	1			133
							697	9									
12	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	191	1	11181	3	Y	697	725	1	1	8	104
							767	9									
01	14043	X	9875	-0-	-4168	-0-	195	1	9101	3	Y	526	613	1			17
							579	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	127	1	6029	3	Y	136	137	1			30
							150	9									
09	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	139	1	5658	3	Y	122	132	1			20
							134	9									
10	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	98	1	5423	3	Y	115	119	1			16
							127	9									
11	6240	X	5133	-0-	-1107	-0-	102	1	4903	3	Y	116	108	1			24
							128	9									
12	6448	X	5190	-0-	-1258	-0-	92	1	4956	3	Y	129	131	1			22
							142	9									
01	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	120	1	5117	3	Y	141	161	1			2
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	15696	-0-	-2811	-0-	293 662	1 9	14741	3	Y	602	547	1	1	8	119
09	17310	X	14620	-0-	-2690	-0-	312 625	1 9	13683	3	Y	568	651	1			36
10	16926	X	14541	-0-	-2385	-0-	230 623	1 9	13688	3	Y	566	528	1			74
11	15720	X	3911	-0-	-11809	-0-	69 362	1 9	3480	3	Y	329	332	1			71
12	16244	X	8635	-0-	-7609	-0-	133 729	1 9	7773	3	Y	663	644	1	1	8	89
01	15686	X	8899	-0-	-6787	-0-	175 560	1 9	8164	3	Y	509	589	1			9

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	15660	-0-	-6288	-0-	294 528	1 9	14838	3	Y	480	440	1	1	8	95
09	18300	X	13867	-0-	-4433	-0-	298 495	1 9	13074	3	Y	450	517	1			28
10	18073	X	14190	-0-	-3883	-0-	225 545	1 9	13420	3	Y	495	459	1			64
11	16710	X	6238	-0-	-10472	-0-	114 387	1 9	5737	3	Y	352	344	1			72
12	16368	X	11433	-0-	-4935	-0-	181 672	1 9	10580	3	Y	611	599	1	1	8	83
01	15655	X	10393	-0-	-5262	-0-	204 657	1 9	9532	3	Y	597	670	1			10

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	427 768	1 9	21463	3	Y	698	632	1	1	8	139
09	21090	X	20768	-0-	-322	-0-	447 718	1 9	19603	3	Y	653	748	1			44
10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	344 762	1 9	20493	3	Y	693	644	1			93
11	21930	X	8886	-0-	-13044	-0-	169 201	1 9	8516	3	Y	183	222	1			54
12	22661	X	17141	-0-	-5520	-0-	279 524	1 9	16338	3	Y	476	461	1	1	8	68
01	22661	X	17035	-0-	-5626	-0-	345 598	1 9	16092	3	Y	544	599	1			13

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 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
08	13454	X	12097	-0-	-1357	-0-	229 348	1 9	11520	3	Y	316	289	1	1	8	65
09	12000	X	11102	-0-	-898	-0-	239 365	1 9	10498	3	Y	332	374	1			23
10	12121	X	9561	-0-	-2560	-0-	152 370	1 9	9039	3	Y	336	313	1			46
11	11700	X	8254	-0-	-3446	-0-	154 347	1 9	7753	3	Y	315	298	1			63
12	12090	X	1689	-0-	-10401	-0-	22 395	1 9	1272	3	Y	359	371	1			51
01	12090	X	5780	-0-	-6310	-0-	114 344	1 9	5322	3	Y	313	359	1			5

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
08	7316	X	6008	-0-	-1308	-0-	111	1	5614	3	Y	257	235	1			52
							283	9									
09	6390	X	5294	-0-	-1096	-0-	112	1	4926	3	Y	233	270	1			15
							256	9									
10	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	92	1	5474	3	Y	224	210	1			29
							246	9									
11	6390	X	5462	-0-	-928	-0-	101	1	5076	3	Y	259	239	1			49
							285	9									
12	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	95	1	5583	3	Y	254	266	1			37
							279	9									
01	6014	X	5027	-0-	-987	-0-	99	1	4597	3	Y	301	335	1			3
							331	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

08	5611	X	4050	-0-	-1561	-0-	74	1	3712	3	Y	240	220	1			49
							264	9									
09	4890	X	3927	-0-	-963	-0-	80	1	3497	3	Y	318	347	1			20
							350	9									
10	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	61	1	3627	3	Y	312	291	1			41
							343	9									
11	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	65	1	3251	3	Y	366	338	1			69
							403	9									
12	4650	X	3196	-0-	-1454	-0-	49	1	2877	3	Y	245	276	1			38
							270	9									
*01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	88	1	4123	3	Y	257	289	1			6
							283	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

08	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	114	1	5736	3	Y	357	327	1	1	8	72
							393	9									
09	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	122	1	5370	3	Y	341	390	1			23
							375	9									
10	6572	X	5795	-0-	-777	-0-	89	1	5277	3	Y	390	362	1			51
							429	9									
11	6360	X	4810	-0-	-1550	-0-	87	1	4373	3	Y	318	306	1			63
							350	9									
12	6386	X	4396	-0-	-1990	-0-	66	1	3849	3	Y	437	440	1	1	8	59
							481	9									
01	6231	X	4802	-0-	-1429	-0-	91	1	4259	3	Y	411	463	1			7
							452	9									

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

08	9858	X	8861	-0-	-997	-0-	163	1	8263	3	Y	395	361	1	1	8	82
							435	9									
09	9540	X	8294	-0-	-1246	-0-	178	1	7801	3	Y	286	344	1			24
							315	9									
10	9083	X	8572	-0-	-511	-0-	138	1	8204	3	Y	209	200	1			33
							230	9									
11	8760	X	8400	-0-	-360	-0-	155	1	7805	3	Y	400	357	1			76
							440	9									
12	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	134	1	7882	3	Y	490	495	1	1	8	70
							539	9									
01	8866	X	5246	-0-	-3620	-0-	101	1	4707	3	Y	398	459	1			9
							438	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
08	9827	X	8248	-0-	-1579	-0-	153 350	1 9	7745	3	Y	318	293	1	1 8		66
09	9510	X	7977	-0-	-1533	-0-	169 413	1 9	7395	3	Y	375	415	1			26
10	9145	X	5685	-0-	-3460	-0-	88 369	1 9	5228	3	Y	335	314	1			47
11	8460	X	5918	-0-	-2542	-0-	109 355	1 9	5454	3	Y	323	304	1			66
12	8742	X	1778	-0-	-6964	-0-	23 381	1 9	1374	3	Y	346	359	1			53
01	8246	X	4938	-0-	-3308	-0-	97 299	1 9	4542	3	Y	272	318	1			7

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

08	12772	X	10827	-0-	-1945	-0-	203 428	1 9	10196	3	Y	389	355	1	1 8		81
09	11730	X	9695	-0-	-2035	-0-	207 420	1 9	9068	3	Y	382	434	1			29
10	11780	X	11297	-0-	-483	-0-	180 446	1 9	10671	3	Y	405	377	1			57
11	11010	X	10314	-0-	-696	-0-	193 431	1 9	9690	3	Y	392	369	1			80
*12	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	195 499	1 9	11443	3	Y	454	465	1	1 8		68
*01	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	253 537	1 9	11787	3	Y	488	547	1			9

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

08	19189	X	15678	-0-	-3511	-0-	297 458	1 9	14923	3	Y	416	384	1	1 8		87
09	18150	X	14367	-0-	-3783	-0-	310 446	1 9	13611	3	Y	405	462	1			30
10	17701	X	16601	-0-	-1100	-0-	265 485	1 9	15851	3	Y	441	409	1			62
11	16230	X	13176	-0-	-3054	-0-	248 452	1 9	12476	3	Y	411	388	1			85
*12	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	280 506	1 9	16411	3	Y	460	475	1	1 8		69
01	15686	X	13841	-0-	-1845	-0-	279 545	1 9	13017	3	Y	495	551	1			13

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

08	12555	X	8438	-0-	-4117	-0-	157 307	1 9	7974	3	Y	279	257	1	1 8		63
09	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	172 285	1 9	7539	3	Y	259	298	1			24
10	11656	X	5104	-0-	-6552	-0-	82 180	1 9	4842	3	Y	164	157	1			31
11	10770	X	1182	-0-	-9588	-0-	22 94	1 9	1066	3	Y	85	88	1			28
12	10044	X	96	-0-	-9948	-0-	22	3	74	9	Y	67	75	1			20
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	7	18	1			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	13975	-0-	-1060	-0-	259	1	12971	3	Y	677	620	1	1	8	137
							745	9									
09	14550	X	14364	-0-	-186	-0-	304	1	13330	3	Y	664	757	1			44
							730	9									
10	14291	X	11947	-0-	-2344	-0-	187	1	11175	3	Y	532	502	1			74
							585	9									
11	13530	X	11152	-0-	-2378	-0-	207	1	10366	3	Y	526	495	1			105
							579	9									
12	14849	X	11159	-0-	-3690	-0-	177	1	10388	3	Y	540	567	1	1	8	77
							594	9									
01	14849	X	11510	-0-	-3339	-0-	223	1	10390	3	Y	815	799	1			93
							897	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

08	14849	X	10478	-0-	-4371	-0-	197	1	9976	3	Y	277	273	1			62
							305	9									
09	13140	X	11279	-0-	-1861	-0-	244	1	10692	3	Y	312	352	1			22
							343	9									
10	12648	X	10613	-0-	-2035	-0-	169	1	10067	3	Y	343	319	1			46
							377	9									
11	12240	X	10223	-0-	-2017	-0-	193	1	9726	3	Y	276	266	1			56
							304	9									
12	11904	X	6662	-0-	-5242	-0-	108	1	6317	3	Y	215	238	1			33
							237	9									
01	11656	X	9579	-0-	-2077	-0-	188	1	8762	3	Y	572	512	1			93
							629	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

08	11749	X	10044	-0-	-1705	-0-	188	1	9458	3	Y	362	334	1	1	8	75
							398	9									
09	11190	X	9572	-0-	-1618	-0-	203	1	8908	3	Y	419	466	1			28
							461	9									
10	11346	X	10666	-0-	-680	-0-	167	1	9979	3	Y	473	438	1			63
							520	9									
11	10410	X	8847	-0-	-1563	-0-	163	1	8226	3	Y	416	396	1			83
							458	9									
12	10757	X	8723	-0-	-2034	-0-	138	1	8128	3	Y	415	436	1	1	8	61
							457	9									
01	10044	X	7920	-0-	-2124	-0-	158	1	7357	3	Y	368	421	1			8
							405	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

08	7533	X	6980	-0-	-553	-0-	129	1	6496	3	Y	323	293	1	1	8	66
							355	9									
09	7290	X	6306	-0-	-984	-0-	133	1	5819	3	Y	322	365	1			23
							354	9									
10	6882	X	4983	-0-	-1899	-0-	79	1	4699	3	Y	186	180	1			29
							205	9									
11	6810	X	3251	-0-	-3559	-0-	58	1	2942	3	Y	228	210	1			47
							251	9									
12	7037	X	3588	-0-	-3449	-0-	57	1	3351	3	Y	164	181	1			30
							180	9									
01	6975	X	3054	-0-	-3921	-0-	59	1	2764	3	Y	210	233	1			7
							231	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
08	15066	X	12518	-0-	-2548	-0-	235 481	1 9	11802	3	Y	437	404	1	1 8		94
09	14640	X	12108	-0-	-2532	-0-	256 618	1 9	11234	3	Y	562	617	1			39
10	15128	X	12334	-0-	-2794	-0-	194 559	1 9	11581	3	Y	508	476	1			71
11	13710	X	11692	-0-	-2018	-0-	219 521	1 9	10952	3	Y	474	448	1			97
12	13640	X	10197	-0-	-3443	-0-	162 442	1 9	9593	3	Y	402	435	1			64
01	12524	X	6692	-0-	-5832	-0-	130 508	1 9	6054	3	Y	462	513	1			13

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
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	121 369	1 9	6126	3	Y	335	307	1	1 8		66
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	128 338	1 9	5596	3	Y	307	354	1			19
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	82 341	1 9	4889	3	Y	310	288	1			41
11	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	81 262	1 9	4064	3	Y	238	230	1			49
12	6603	X	4495	-0-	-2108	-0-	69 356	1 9	4070	3	Y	324	327	1			46
01	6603	X	4303	-0-	-2300	-0-	84 322	1 9	3897	3	Y	293	333	1			6

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
08	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	194 309	1 9	9727	3	Y	281	258	1	1 8		57
09	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	207 322	1 9	9086	3	Y	293	330	1			20
10	10571	X	9707	-0-	-864	-0-	154 322	1 9	9231	3	Y	293	274	1			39
11	10230	X	8492	-0-	-1738	-0-	160 296	1 9	8036	3	Y	269	254	1			54
12	10416	X	6336	-0-	-4080	-0-	104 196	1 9	6036	3	Y	178	200	1			32
01	10230	X	6045	-0-	-4185	-0-	122 240	1 9	5683	3	Y	218	243	1			7

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
08	14973	X	11381	-0-	-3592	-0-	214 353	1 9	10814	3	Y	321	297	1	1 8		68
09	14490	X	9498	-0-	-4992	-0-	204 332	1 9	8962	3	Y	302	347	1			23
10	14198	X	10932	-0-	-3266	-0-	175 328	1 9	10429	3	Y	298	279	1			42
11	13560	X	10056	-0-	-3504	-0-	190 349	1 9	9517	3	Y	317	296	1			63
12	12648	X	10157	-0-	-2491	-0-	164 373	1 9	9620	3	Y	339	351	1			51
01	11377	X	8916	-0-	-2461	-0-	180 351	1 9	8385	3	Y	319	363	1			7

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
08	15810	X	13342	-0-	-2468	-0-	251 442	1 9	12649	3	Y	402	370	1	1	8	84
09	15300	X	12729	-0-	-2571	-0-	273 499	1 9	11957	3	Y	454	507	1			31
10	14601	X	12236	-0-	-2365	-0-	193 475	1 9	11568	3	Y	432	404	1			59
11	13680	X	11966	-0-	-1714	-0-	225 462	1 9	11279	3	Y	420	395	1			84
12	13764	X	12404	-0-	-1360	-0-	200 490	1 9	11714	3	Y	445	462	1	1	8	66
01	13330	X	11794	-0-	-1536	-0-	237 515	1 9	11042	3	Y	468	521	1			13

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
08	18538	X	15971	-0-	-2567	-0-	302 517	1 9	15152	3	Y	470	435	1	1	8	100
09	17550	X	14532	-0-	-3018	-0-	313 494	1 9	13725	3	Y	449	514	1			35
10	17267	X	12478	-0-	-4789	-0-	196 548	1 9	11734	3	Y	498	463	1			70
11	16080	X	12656	-0-	-3424	-0-	237 494	1 9	11925	3	Y	449	426	1			93
12	16616	X	12592	-0-	-4024	-0-	201 546	1 9	11845	3	Y	496	517	1	1	8	71
01	15965	X	13238	-0-	-2727	-0-	267 506	1 9	12465	3	Y	460	523	1			8

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
08	9703	X	9524	-0-	-179	-0-	181 281	1 9	9062	3	Y	255	231	1			52
09	9510	X	8337	-0-	-1173	-0-	180 271	1 9	7886	3	Y	246	280	1			18
10	9827	X	7499	-0-	-2328	-0-	119 278	1 9	7102	3	Y	253	236	1			35
11	9510	X	5926	-0-	-3584	-0-	111 240	1 9	5575	3	Y	218	209	1			44
12	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	90 231	1 9	5261	3	Y	210	223	1			31
01	9517	X	6093	-0-	-3424	-0-	123 257	1 9	5713	3	Y	234	262	1			3

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
08	13423	X	11790	-0-	-1633	-0-	220 508	1 9	11062	3	Y	462	423	1	1	8	94
09	12870	X	11540	-0-	-1330	-0-	246 509	1 9	10785	3	Y	463	526	1			31
10	12834	X	11217	-0-	-1617	-0-	176 523	1 9	10518	3	Y	475	442	1			64
11	11850	X	10478	-0-	-1372	-0-	195 497	1 9	9786	3	Y	452	426	1			90
12	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	164 513	1 9	9633	3	Y	466	489	1	1	8	66
01	11935	X	9747	-0-	-2188	-0-	195 486	1 9	9066	3	Y	442	501	1			7

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
08	15655	X	12628	-0-	-3027	-0-	241 245	1 9	12142	3	Y	223	213	1			49
09	14610	X	12060	-0-	-2550	-0-	262 311	1 9	11487	3	Y	283	313	1			19
10	14384	X	11377	-0-	-3007	-0-	183 337	1 9	10857	3	Y	306	285	1			40
11	13530	X	9250	-0-	-4280	-0-	175 305	1 9	8770	3	Y	277	263	1			54
12	13516	X	9502	-0-	-4014	-0-	155 309	1 9	9038	3	Y	281	296	1			39
*01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	337 407	1 9	15707	3	Y	370	404	1			5

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
08	19840	X	16302	-0-	-3538	-0-	307 584	1 9	15411	3	Y	531	490	1	1	8	111
09	18390	X	15081	-0-	-3309	-0-	324 538	1 9	14219	3	Y	489	563	1			37
10	17515	X	13547	-0-	-3968	-0-	214 551	1 9	12782	3	Y	501	468	1			70
11	16530	X	13850	-0-	-2680	-0-	260 523	1 9	13067	3	Y	475	449	1			96
12	16740	X	13620	-0-	-3120	-0-	218 557	1 9	12845	3	Y	506	530	1	1	8	71
01	16306	X	13260	-0-	-3046	-0-	266 580	1 9	12414	3	Y	527	589	1			9

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	9116	-0-	-4493	-0-	168 449	1 9	8499	3	Y	408	376	1	1	8	86
09	12540	X	7964	-0-	-4576	-0-	167 453	1 9	7344	3	Y	412	468	1			30
10	12958	X	8034	-0-	-4924	-0-	125 465	1 9	7444	3	Y	423	394	1			59
11	11790	X	11051	-0-	-739	-0-	208 397	1 9	10446	3	Y	361	344	1			76
*12	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	253 370	1 9	14833	3	Y	336	358	1			54
*01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	207 386	1 9	9663	3	Y	351	396	1			9

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	9553	-0-	-1669	-0-	180 344	1 9	9029	3	Y	313	287	1	1	8	65
09	10320	X	8857	-0-	-1463	-0-	190 336	1 9	8331	3	Y	305	347	1			23
10	10137	X	8600	-0-	-1537	-0-	136 339	1 9	8125	3	Y	308	287	1			44
11	9600	X	7290	-0-	-2310	-0-	137 284	1 9	6869	3	Y	258	247	1			55
12	9920	X	8349	-0-	-1571	-0-	133 426	1 9	7790	3	Y	387	390	1			52
01	9548	X	7117	-0-	-2431	-0-	142 359	1 9	6616	3	Y	326	374	1			4

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
08	17980	X	17573	-0-	-407	-0-	331 646	1 9	16596	3	Y	587	537	1	1	8	120
09	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	367 624	1 9	16092	3	Y	567	647	1			40
10	16988	X	16291	-0-	-697	-0-	259 625	1 9	15407	3	Y	568	530	1			78
11	17010	X	10931	-0-	-6079	-0-	201 656	1 9	10074	3	Y	596	556	1			118
12	17639	X	7576	-0-	-10063	-0-	115 685	1 9	6776	3	Y	623	653	1	1	8	87
01	17639	X	11283	-0-	-6356	-0-	223 648	1 9	10412	3	Y	589	666	1			10

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

08	113460	X	107001	-0-	-6459	-0-	699	1	106302	3	Y	-0-					-0-
09	111540	X	101170	-0-	-10370	-0-	740 4	1 9	100426	3	Y	4	4	8			-0-
10	115258	X	102049	-0-	-13209	-0-	534 6	1 9	101515	3	Y	-0-					-0-
11	111540	X	96715	-0-	-14825	-0-	857 9	1 9	95852	3	Y	5	5	8			-0-
12	109709	X	97350	-0-	-12359	-0-	1014 3	1 9	96327	3	Y	8	8	8			-0-
01	107012	X	94973	-0-	-12039	-0-	1088	1 9	93882	3	Y	3	3	8			-0-

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

08	8680	X	7976	-0-	-704	-0-	151 228	1 9	7597	3	Y	207	192	1			50
09	8820	X	7687	-0-	-1133	-0-	167 213	1 9	7307	3	Y	194	223	1			21
10	9114	X	7038	-0-	-2076	-0-	112 229	1 9	6697	3	Y	208	193	1			36
11	8700	X	6585	-0-	-2115	-0-	126 167	1 9	6292	3	Y	152	147	1			41
12	8401	X	4737	-0-	-3664	-0-	77 155	1 9	4505	3	Y	141	152	1			30
01	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	142 369	1 9	6640	3	Y	335	302	1			63

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

08	8494	X	6470	-0-	-2024	-0-	128 281	1 9	6061	3	Y	255	235	1			77
09	9960	X	6763	-0-	-3197	-0-	157 187	1 9	6419	3	Y	170	192	1			55
10	10292	X	8416	-0-	-1876	-0-	145 251	1 9	8020	3	Y	228	219	1			64
11	9150	X	7091	-0-	-2059	-0-	141 166	1 9	6784	3	Y	151	150	1			65
12	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	117 218	1 9	6334	3	Y	198	201	1			62
01	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	137 713	1 9	5843	3	Y	648	603	1			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 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
08	6572	X	3704	-0-	-2868	-0-	73 158	1 9	3473	3	Y	144	133	1			42
09	6360	X	3694	-0-	-2666	-0-	85 155	1 9	3454	3	Y	141	147	1			36
10	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	79 131	1 9	4361	3	Y	119	121	1			34
11	4830	X	3979	-0-	-851	-0-	79 119	1 9	3781	3	Y	108	102	1			40
12	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	63 153	1 9	3406	3	Y	139	139	1			40
01	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	74 311	1 9	3135	3	Y	283	276	1			47

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
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	148 295	1 9	7007	3	Y	268	249	1			55
09	7890	X	6681	-0-	-1209	-0-	153 298	1 9	6230	3	Y	271	282	1			44
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	135 283	1 9	7462	3	Y	257	263	1			38
11	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	135 356	1 9	6493	3	Y	324	297	1			65
12	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	109 315	1 9	5879	3	Y	286	301	1			50
01	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	149 326	1 9	6323	3	Y	296	339	1			7

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
08	11811	X	9443	-0-	-2368	-0-	188 334	1 9	8921	3	Y	304	277	1			61
09	10080	X	8705	-0-	-1375	-0-	201 297	1 9	8207	3	Y	270	286	1			45
10	10416	X	8565	-0-	-1851	-0-	147 284	1 9	8134	3	Y	258	264	1			39
11	9150	X	8723	-0-	-427	-0-	171 319	1 9	8233	3	Y	290	269	1			60
12	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	146 314	1 9	7871	3	Y	285	296	1			49
01	9455	X	6814	-0-	-2641	-0-	152 211	1 9	6451	3	Y	192	236	1			5

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
08	11811	X	10729	-0-	-1082	-0-	194 798	1 9	9737	3	Y	725	663	1	1	8	145
09	11430	X	9812	-0-	-1618	-0-	203 706	1 9	8903	3	Y	642	743	1			44
10	11594	X	9581	-0-	-2013	-0-	143 851	1 9	8587	3	Y	774	716	1			102
11	10680	X	8550	-0-	-2130	-0-	149 860	1 9	7541	3	Y	782	731	1	1	8	152
12	11036	X	9514	-0-	-1522	-0-	146 822	1 9	8546	3	Y	747	789	1	1	8	109
01	10726	X	7768	-0-	-2958	-0-	153 497	1 9	7118	3	Y	452	513	1			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	51305	X	16492	-0-	-34813	-0-	452	1	16040	3	N	-0-					28
09	49290	X	35022	-0-	-14268	-0-	958	1	34058	3	N	5					33
							6	9									
10	49197	X	34505	-0-	-14692	-0-	818	1	33683	3	N	4	2	8			35
							4	9									
11	46290	X	35460	-0-	-10830	-0-	934	1	34525	3	N	1	1	8			35
							1	9									
12	43090	X	36855	-0-	-6235	-0-	991	1	35855	3	N	8	1	8			42
							9	9									
01	36177	X	35034	-0-	-1143	-0-	838	1	34159	3	N	34	1	8			75
							37	9									

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
08	9548	X	8718	-0-	-830	-0-	173	1	8198	3	Y	315	297	1			59
							347	9									
09	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	180	1	7356	3	Y	301	316	1			44
							331	9									
10	8525	X	7092	-0-	-1433	-0-	120	1	6630	3	Y	311	316	1			39
							342	9									
11	8430	X	6813	-0-	-1617	-0-	132	1	6337	3	Y	313	294	1			58
							344	9									
12	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	118	1	6356	3	Y	382	384	1			56
							420	9									
01	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	159	1	6773	3	Y	343	395	1			4
							377	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 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
08	81685	X	72747	-0-	-8938	-0-	501	1	72239	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	76770	X	67611	-0-	-9159	-0-	498	1	67112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	78740	X	67334	-0-	-11406	-0-	418	1	66915	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	76200	X	68372	-0-	-7828	-0-	537	1	67800	3	Y	32	2	8			30
							35	9									
12	74865	X	70048	-0-	-4817	-0-	476	1	69570	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
01	72757	X	66297	-0-	-6460	-0-	514	1	65781	3	Y	2	2	8			30
							2	9									

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74338	X	66239	-0-	-8099	-0-	456	1	65783	3	Y	-0-					-0-
09	70200	X	59341	-0-	-10859	-0-	437	1	58904	3	Y	-0-					-0-
10	71145	X	60511	-0-	-10634	-0-	376	1	60135	3	Y	-0-					-0-
11	68850	X	62953	-0-	-5897	-0-	495	1	62425	3	Y	30					30
							33	9									
*12	70843	X	70843	-0-	-0-	-0-	482	1	70361	3	Y	-0-					30
*01	66388	X	66388	-0-	-0-	-0-	515	1	65873	3	Y	-0-					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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
08	81902 X	75191	-0-	-6711	-0-	517	1	74674	3	Y	-0-					15
09	77790 X	69872	-0-	-7918	-0-	515	1	69357	3	Y	-0-					15
10	80383 X	69933	-0-	-10450	-0-	434	1	69499	3	Y	-0-					15
11	77790 X	70782	-0-	-7008	-0-	556	1	70193	3	Y	30					45
						33	9									
12	77407 X	75556	-0-	-1851	-0-	514	1	75042	3	Y	-0-					45
01	75206 X	70288	-0-	-4918	-0-	544	1	69744	3	Y	-0-					45

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

08	35185 X	31936	-0-	-3249	-0-	604	1	30351	3	Y	892	818	1	2	8	180
						981	9									
09	35160 X	34741	-0-	-419	-0-	753	1	33017	3	Y	883	1004	1	1	8	58
						971	9									
10	36332 X	33159	-0-	-3173	-0-	529	1	31553	3	Y	979	907	1	1	8	129
						1077	9									
11	35160 X	30243	-0-	-4917	-0-	570	1	28632	3	Y	946	890	1	1	8	184
						1041	9									
12	35898 X	29539	-0-	-6359	-0-	477	1	28009	3	Y	957	1003	1	1	8	137
						1053	9									
01	35898 X	28049	-0-	-7849	-0-	567	1	26451	3	Y	937	1057	1			17
						1031	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

08	32643 X	32262	-0-	-381	-0-	607	1	30485	3	Y	1064	988	1	2	8	211
						1170	9									
09	37290 X	30750	-0-	-6540	-0-	664	1	29116	3	Y	882	1035	1	1	8	57
						970	9									
10	38533 X	29905	-0-	-8628	-0-	476	1	28418	3	Y	919	857	1			119
						1011	9									
11	33420 X	27571	-0-	-5849	-0-	519	1	26070	3	Y	893	839	1	1	8	172
						982	9									
12	33077 X	26207	-0-	-6870	-0-	425	1	24911	3	Y	792	848	1	1	8	115
						871	9									
01	32271 X	25983	-0-	-6288	-0-	523	1	24400	3	Y	964	1062	1			17
						1060	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

08	31620 X	27084	-0-	-4536	-0-	547	1	25887	3	Y	591	557	1			129
						650	9									
09	29400 X	25254	-0-	-4146	-0-	588	1	24014	3	Y	593	617	1			105
						652	9									
10	29636 X	25832	-0-	-3804	-0-	444	1	24614	3	Y	704	678	1			131
						774	9									
11	27600 X	24556	-0-	-3044	-0-	483	1	23270	3	Y	730	678	1			183
						803	9									
12	28520 X	23771	-0-	-4749	-0-	416	1	22500	3	Y	777	795	1			165
						855	9									
01	27094 X	23798	-0-	-3296	-0-	530	1	22543	3	Y	659	770	1			54
						725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	24986 X	20380	-0-	-4606	-0-	406	1	19245	3	Y	663	610	1			178
						729	9									
09	22920 X	20202	-0-	-2718	-0-	465	1	19002	3	Y	668	692	1			154
						735	9									
10	21669 X	20807	-0-	-862	-0-	354	1	19605	3	Y	771	745	1			180
						848	9									
11	20970 X	19998	-0-	-972	-0-	389	1	18748	3	Y	783	729	1			234
						861	9									
12	20863 X	19892	-0-	-971	-0-	346	1	18699	3	Y	770	798	1			206
						847	9									
01	20863 X	18966	-0-	-1897	-0-	420	1	17855	3	Y	628	744	1			90
						691	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

08	18786 X	17502	-0-	-1284	-0-	350	1	16599	3	Y	503	464	1			118
						553	9									
09	21060 X	17649	-0-	-3411	-0-	408	1	16666	3	Y	523	540	1			101
						575	9									
10	21762 X	19943	-0-	-1819	-0-	341	1	18925	3	Y	615	594	1			122
						677	9									
11	19800 X	18785	-0-	-1015	-0-	369	1	17786	3	Y	573	539	1			156
						630	9									
12	20181 X	16634	-0-	-3547	-0-	292	1	15759	3	Y	530	556	1			130
						583	9									
01	18228 X	18140	-0-	-88	-0-	403	1	17140	3	Y	543	621	1			52
						597	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

08	21483 X	15926	-0-	-5557	-0-	317	1	15024	3	Y	532	494	1			123
						585	9									
09	20790 X	13809	-0-	-6981	-0-	318	1	12975	3	Y	469	500	1			92
						516	9									
10	15283 X	8333	-0-	-6950	-0-	141	1	7844	3	Y	316	334	1			74
						348	9									
11	15420 X	6727	-0-	-8693	-0-	129	1	6226	3	Y	338	316	1			96
						372	9									
12	15934 X	9244	-0-	-6690	-0-	159	1	8579	3	Y	460	454	1			102
						506	9									
01	15934 X	5313	-0-	-10621	-0-	115	1	4913	3	Y	259	327	1			34
						285	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

08	26629 X	22147	-0-	-4482	-0-	444	1	21029	3	Y	613	569	1			129
						674	9									
09	25770 X	18438	-0-	-7332	-0-	425	1	17352	3	Y	601	626	1			104
						661	9									
10	25234 X	18047	-0-	-7187	-0-	308	1	17076	3	Y	603	595	1			112
						663	9									
11	23730 X	16713	-0-	-7017	-0-	327	1	15748	3	Y	580	545	1			147
						638	9									
12	24521 X	16679	-0-	-7842	-0-	291	1	15748	3	Y	582	601	1			128
						640	9									
01	22134 X	15205	-0-	-6929	-0-	340	1	14444	3	Y	383	469	1			42
						421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43214	X	40408	-0-	-2806	-0-	767	1	38559	3	Y	984	904	1	2	8	204
							1082	9									
09	41820	X	37773	-0-	-4047	-0-	819	1	35912	3	Y	947	1082	1	1	8	68
							1042	9									
10	43214	X	37718	-0-	-5496	-0-	604	1	35980	3	Y	1031	957	1	1	8	141
							1134	9									
11	41820	X	35850	-0-	-5970	-0-	680	1	34134	3	Y	942	890	1	1	8	192
							1036	9									
12	42222	X	35759	-0-	-6463	-0-	581	1	34078	3	Y	1000	1040	1	1	8	151
							1100	9									
01	40393	X	34561	-0-	-5832	-0-	703	1	32792	3	Y	969	1094	1			26
							1066	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101649	X	69020	-0-	-32629	-0-	1303	1	65522	3	Y	1995	1842	1	4	8	418
							2195	9									
09	85410	X	59899	-0-	-25511	-0-	1295	1	56774	3	Y	1664	1952	1	1	8	129
							1830	9									
10	88257	X	55968	-0-	-32289	-0-	893	1	53237	3	Y	1671	1560	1	1	8	239
							1838	9									
11	74850	X	49640	-0-	-25210	-0-	936	1	46996	3	Y	1553	1468	1	1	8	323
							1708	9									
12	69316	X	47493	-0-	-21823	-0-	770	1	45118	3	Y	1459	1557	1	2	8	223
							1605	9									
01	69006	X	44539	-0-	-24467	-0-	903	1	42086	3	Y	1409	1595	1	1	8	36
							1550	9									

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
08	31186	X	27320	-0-	-3866	-0-	543	1	25699	3	Y	980	911	1			247
							1078	9									
09	29190	X	26607	-0-	-2583	-0-	609	1	24872	3	Y	1024	1057	1			214
							1126	9									
10	29295	X	26921	-0-	-2374	-0-	455	1	25234	3	Y	1120	1127	1			207
							1232	9									
11	27600	X	24829	-0-	-2771	-0-	479	1	23076	3	Y	1158	1081	1			284
							1274	9									
12	28117	X	24886	-0-	-3231	-0-	429	1	23190	3	Y	1152	1241	1			195
							1267	9									
01	27497	X	23957	-0-	-3540	-0-	525	1	22317	3	Y	1014	1184	1			25
							1115	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29357	X	24371	-0-	-4986	-0-	481	1	22775	3	Y	1014	953	1			226
							1115	9									
09	27120	X	22954	-0-	-4166	-0-	524	1	21408	3	Y	929	984	1			171
							1022	9									
10	26660	X	22735	-0-	-3925	-0-	384	1	21308	3	Y	948	964	1			155
							1043	9									
11	24870	X	21377	-0-	-3493	-0-	413	1	19900	3	Y	967	906	1			216
							1064	9									
12	24955	X	21168	-0-	-3787	-0-	366	1	19754	3	Y	953	1014	1			155
							1048	9									
01	24366	X	18600	-0-	-5766	-0-	409	1	17418	3	Y	703	846	1			12
							773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75392	X	40381	-0-	-35011	-0-	767 1057	1 9	38557	3	Y	961	889	1	2	8	208
09	67950	X	33784	-0-	-34166	-0-	733 917	1 9	32134	3	Y	834	972	1	1	8	69
10	59985	X	30241	-0-	-29744	-0-	484 910	1 9	28847	3	Y	827	773	1			123
11	48150	X	26229	-0-	-21921	-0-	497 796	1 9	24936	3	Y	724	689	1	1	8	157
12	44237	X	24191	-0-	-20046	-0-	393 749	1 9	23049	3	Y	681	731	1	1	8	106
01	40393	X	20782	-0-	-19611	-0-	422 699	1 9	19661	3	Y	635	724	1			17

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35681	X	34477	-0-	-1204	-0-	685 1350	1 9	32442	3	Y	1227	1145	1			275
09	35670	X	32223	-0-	-3447	-0-	738 1345	1 9	30140	3	Y	1223	1273	1			225
10	36859	X	32168	-0-	-4691	-0-	544 1452	1 9	30172	3	Y	1320	1331	1			214
11	35670	X	30446	-0-	-5224	-0-	589 1519	1 9	28338	3	Y	1381	1288	1			307
12	35960	X	30221	-0-	-5739	-0-	522 1480	1 9	28219	3	Y	1345	1397	1			255
01	34472	X	29020	-0-	-5452	-0-	646 903	1 9	27471	3	Y	821	1027	1			49

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
08	40176	X	38523	-0-	-1653	-0-	730 1123	1 9	36670	3	Y	1021	939	1	2	8	204
09	42390	X	41708	-0-	-682	-0-	906 1103	1 9	39699	3	Y	1003	1141	1	1	8	65
10	43803	X	39980	-0-	-3823	-0-	640 1093	1 9	38247	3	Y	994	927	1	1	8	131
11	42390	X	35580	-0-	-6810	-0-	675 1055	1 9	33850	3	Y	959	902	1	1	8	187
12	43090	X	34846	-0-	-8244	-0-	567 1062	1 9	33217	3	Y	965	1012	1	1	8	139
01	43090	X	33432	-0-	-9658	-0-	679 1088	1 9	31665	3	Y	989	1111	1			17

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
08	27745	X	24040	-0-	-3705	-0-	456 645	1 9	22939	3	Y	586	544	1	1	8	120
09	27360	X	24125	-0-	-3235	-0-	525 591	1 9	23009	3	Y	537	619	1			38
10	28272	X	22372	-0-	-5900	-0-	359 591	1 9	21422	3	Y	537	501	1			74
11	24990	X	20502	-0-	-4488	-0-	390 568	1 9	19544	3	Y	516	486	1			104
12	25389	X	20156	-0-	-5233	-0-	328 581	1 9	19247	3	Y	528	552	1	1	8	79
01	24924	X	18539	-0-	-6385	-0-	378 556	1 9	17605	3	Y	505	572	1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	40703	X	38631	-0-	-2072	-0-	736 925	1 9	36970	3	Y	841	775	1	2	8	170
09	45990	X	38838	-0-	-7152	-0-	846 904	1 9	37088	3	Y	822	937	1	1	8	54
10	47523	X	36992	-0-	-10531	-0-	594 970	1 9	35428	3	Y	882	819	1			117
11	40890	X	34307	-0-	-6583	-0-	651 953	1 9	32703	3	Y	866	813	1	1	8	169
12	40517	X	33885	-0-	-6632	-0-	551 966	1 9	32368	3	Y	878	921	1	1	8	125
01	40145	X	32738	-0-	-7407	-0-	667 989	1 9	31082	3	Y	899	1010	1			14

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
08	7285	X	5204	-0-	-2081	-0-	97 248	1 9	4859	3	Y	225	207	1			43
09	6180	X	4993	-0-	-1187	-0-	106 250	1 9	4637	3	Y	227	258	1			12
10	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	87 231	1 9	5167	3	Y	210	196	1			26
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	112 235	1 9	5594	3	Y	214	201	1			39
*12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	116 336	1 9	6823	3	Y	305	302	1			42
*01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	162 298	1 9	7563	3	Y	271	308	1			5

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
08	32953	X	28236	-0-	-4717	-0-	533 972	1 9	26731	3	Y	884	828	1	2	8	183
09	32211	X	32211	-0-	-0-	-0-	699 867	1 9	30645	3	Y	788	915	1	1	8	55
10	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	522 931	1 9	31086	3	Y	846	787	1			114
11	29460	X	29460	-0-	-0-	-0-	556 1024	1 9	27880	3	Y	931	864	1	1	8	180
12	33294	X	28567	-0-	-4727	-0-	463 992	1 9	27112	3	Y	902	950	1	1	8	131
01	33294	X	25803	-0-	-7491	-0-	521 998	1 9	24284	3	Y	907	1022	1			16

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
08	33139	X	32473	-0-	-666	-0-	617 868	1 9	30988	3	Y	789	724	1	1	8	159
09	36840	X	32601	-0-	-4239	-0-	707 880	1 9	31014	3	Y	800	906	1	1	8	52
10	38068	X	30551	-0-	-7517	-0-	489 876	1 9	29186	3	Y	796	743	1			105
11	33690	X	27988	-0-	-5702	-0-	530 845	1 9	26613	3	Y	768	723	1	1	8	149
12	33697	X	26715	-0-	-6982	-0-	434 847	1 9	25434	3	Y	770	807	1	1	8	111
01	33697	X	26564	-0-	-7133	-0-	540 862	1 9	25162	3	Y	784	882	1			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	31062	X	20365	-0-	-10697	-0-	388 492	1 9	19485	3	Y	447	406	1	1	8	89
09	27420	X	19005	-0-	-8415	-0-	413 476	1 9	18116	3	Y	433	493	1			29
10	26691	X	18143	-0-	-8548	-0-	292 514	1 9	17337	3	Y	467	435	1			61
11	24180	X	18394	-0-	-5786	-0-	350 491	1 9	17553	3	Y	446	420	1			87
12	21948	X	17575	-0-	-4373	-0-	288 424	1 9	16863	3	Y	385	414	1			58
01	20367	X	17995	-0-	-2372	-0-	369 419	1 9	17207	3	Y	381	432	1			7

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
08	27621	X	26435	-0-	-1186	-0-	502 725	1 9	25208	3	Y	659	606	1	1	8	130
09	26730	X	24924	-0-	-1806	-0-	541 672	1 9	23711	3	Y	611	702	1			39
10	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	447 743	1 9	26662	3	Y	675	626	1			88
11	26250	X	26081	-0-	-169	-0-	494 795	1 9	24792	3	Y	723	672	1	1	8	138
12	27125	X	24730	-0-	-2395	-0-	404 653	1 9	23673	3	Y	594	640	1	1	8	91
01	26443	X	23145	-0-	-3298	-0-	474 574	1 9	22097	3	Y	522	600	1			13

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
08	27807	X	19857	-0-	-7950	-0-	378 488	1 9	18991	3	Y	444	406	1	1	8	91
09	21270	X	18204	-0-	-3066	-0-	396 451	1 9	17357	3	Y	410	471	1			30
10	21080	X	18888	-0-	-2192	-0-	304 497	1 9	18087	3	Y	452	420	1			62
11	19320	X	18278	-0-	-1042	-0-	342 713	1 9	17223	3	Y	648	588	1			122
12	19964	X	15099	-0-	-4865	-0-	245 472	1 9	14382	3	Y	429	480	1	1	8	70
01	19871	X	15269	-0-	-4602	-0-	311 466	1 9	14492	3	Y	424	480	1			14

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
08	29388	X	21518	-0-	-7870	-0-	410 536	1 9	20572	3	Y	487	443	1	1	8	95
09	21180	X	19469	-0-	-1711	-0-	424 472	1 9	18573	3	Y	429	497	1			27
10	20212	X	15970	-0-	-4242	-0-	257 382	1 9	15331	3	Y	347	328	1			46
11	20820	X	14271	-0-	-6549	-0-	271 370	1 9	13630	3	Y	336	317	1			65
12	21514	X	16517	-0-	-4997	-0-	269 420	1 9	15828	3	Y	382	394	1			53
01	21514	X	13360	-0-	-8154	-0-	273 356	1 9	12731	3	Y	324	370	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 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
08	45012 X	42800	-0-	-2212	-0-	1161	1	41246	3	Y	357	364	1	4	8	31
						393	9									
09	42180 X	39206	-0-	-2974	-0-	1063	1	37802	3	Y	310	311	1	2	8	28
						341	9									
10	42656 X	36398	-0-	-6258	-0-	856	1	35255	3	Y	261	266	1			23
						287	9									
11	43110 X	36351	-0-	-6759	-0-	950	1	35119	3	Y	256	251	1	1	8	27
						282	9									
12	44547 X	38469	-0-	-6078	-0-	1026	1	37134	3	Y	281	267	1	1	8	40
						309	9									
01	42811 X	42540	-0-	-271	-0-	1011	1	41181	3	Y	316	319	1	1	8	36
						348	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

08	44826 X	42062	-0-	-2764	-0-	1142	1	40554	3	Y	333	347	1	4	8	30
						366	9									
09	41880 X	38453	-0-	-3427	-0-	1043	1	37093	3	Y	288	290	1	2	8	26
						317	9									
10	42129 X	34553	-0-	-7576	-0-	812	1	33459	3	Y	256	260	1			22
						282	9									
11	42990 X	36975	-0-	-6015	-0-	966	1	35695	3	Y	285	277	1			30
						314	9									
12	44423 X	36101	-0-	-8322	-0-	962	1	34827	3	Y	284	272	1			42
						312	9									
*01	43002 X	43002	-0-	-0-	-0-	1022	1	41646	3	Y	304	310	1	1	8	35
						334	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

08	51677 X	50874	-0-	-803	-0-	1382	1	49097	3	Y	359	371	1	4	8	40
						395	9									
09	48660 X	47052	-0-	-1608	-0-	1277	1	45411	3	Y	331	331	1	2	8	38
						364	9									
10	49135 X	45120	-0-	-4015	-0-	1063	1	43790	3	Y	243	253	1			28
						267	9									
11	51540 X	44296	-0-	-7244	-0-	1158	1	42807	3	Y	301	291	1			38
						331	9									
12	53258 X	44179	-0-	-9079	-0-	1178	1	42648	3	Y	321	306	1			53
						353	9									
01	50871 X	49548	-0-	-1323	-0-	1178	1	48012	3	Y	325	333	1	1	8	44
						358	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

08	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	986	1	35027	3	Y	313	323	1	4	8	33
						344	9									
09	33030 X	31933	-0-	-1097	-0-	865	1	30768	3	Y	273	276	1	1	8	29
						300	9									
10	33449 X	29910	-0-	-3539	-0-	701	1	28891	3	Y	289	287	1			31
						318	9									
11	35190 X	30014	-0-	-5176	-0-	779	1	28806	3	Y	390	376	1			45
						429	9									
12	36363 X	30352	-0-	-6011	-0-	809	1	29287	3	Y	233	239	1			39
						256	9									
01	36363 X	34813	-0-	-1550	-0-	827	1	33718	3	Y	244	251	1	1	8	31
						268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 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
08	46497 X	46497	-0-	-0-	-0-	1264	1	44890	3	Y	312	324	1	4	8	28
						343	9									
09	42540 X	41289	-0-	-1251	-0-	1121	1	39850	3	Y	289	289	1	2	8	26
						318	9									
10	42873 X	39317	-0-	-3556	-0-	923	1	38034	3	Y	327	324	1			29
						360	9									
11	45000 X	37694	-0-	-7306	-0-	984	1	36360	3	Y	318	315	1			32
						350	9									
12	46500 X	38810	-0-	-7690	-0-	1036	1	37490	3	Y	258	254	1			36
						284	9									
01	46500 X	43522	-0-	-2978	-0-	1035	1	42197	3	Y	264	271	1	1	8	28
						290	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

08	88350 X	78320	-0-	-10030	-0-	2138	1	75945	3	Y	215	196	1	6	8	51
						237	9									
09	92160 X	72055	-0-	-20105	-0-	1966	1	69889	3	Y	182	186	1			47
						200	9									
10	95232 X	72624	-0-	-22608	-0-	1717	1	70697	3	Y	191	180	1			58
						210	9									
11	84540 X	69278	-0-	-15262	-0-	1819	1	67257	3	Y	184	206	1			36
						202	9									
12	82212 X	71887	-0-	-10325	-0-	1927	1	69747	3	Y	194	189	1			41
						213	9									
01	78306 X	73478	-0-	-4828	-0-	1756	1	71568	3	Y	140	138	1			43
						154	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

08	72323 X	59470	-0-	-12853	-0-	1622	1	57599	3	Y	226	207	1	6	8	52
						249	9									
09	66810 X	55575	-0-	-11235	-0-	1514	1	53830	3	Y	210	211	1			51
						231	9									
10	66061 X	54964	-0-	-11097	-0-	1297	1	53416	3	Y	228	213	1			66
						251	9									
11	61860 X	55048	-0-	-6812	-0-	1444	1	53383	3	Y	201	229	1			38
						221	9									
12	61721 X	61134	-0-	-587	-0-	1639	1	59319	3	Y	160	163	1			35
						176	9									
*01	60854 X	60854	-0-	-0-	-0-	1454	1	59262	3	Y	125	122	1			38
						138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

08	67146 X	55861	-0-	-11285	-0-	1525	1	54163	3	Y	157	146	1	4	8	33
						173	9									
09	62400 X	52401	-0-	-9999	-0-	1430	1	50847	3	Y	113	121	1			25
						124	9									
10	62651 X	52264	-0-	-10387	-0-	1236	1	50886	3	Y	129	120	1			34
						142	9									
11	58650 X	50957	-0-	-7693	-0-	1339	1	49480	3	Y	125	140	1			19
						138	9									
12	58249 X	56273	-0-	-1976	-0-	1511	1	54693	3	Y	63	71	1			11
						69	9									
*01	57953 X	57953	-0-	-0-	-0-	1385	1	56444	3	Y	113	100	1			24
						124	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

08	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1246	1	44248	3	Y	308	320	1	4	8	28
						339	9									
09	39780 X	39385	-0-	-395	-0-	1069	1	38010	3	Y	278	281	1	1	8	24
						306	9									
10	40269 X	36750	-0-	-3519	-0-	864	1	35592	3	Y	267	266	1			25
						294	9									
11	44340 X	36074	-0-	-8266	-0-	941	1	34782	3	Y	319	311	1			33
						351	9									
12	45818 X	36686	-0-	-9132	-0-	979	1	35435	3	Y	247	244	1			36
						272	9									
01	45818 X	41287	-0-	-4531	-0-	981	1	39979	3	Y	297	299	1	1	8	33
						327	9									

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

08	37231 X	35952	-0-	-1279	-0-	677	1	34033	3	Y	1129	1035	1	2	8	225
						1242	9									
09	37290 X	34115	-0-	-3175	-0-	734	1	32201	3	Y	1073	1228	1	1	8	69
						1180	9									
10	38533 X	33495	-0-	-5038	-0-	533	1	31768	3	Y	1085	1011	1	1	8	142
						1194	9									
11	36030 X	31505	-0-	-4525	-0-	593	1	29738	3	Y	1067	1001	1	1	8	207
						1174	9									
12	37231 X	30365	-0-	-6866	-0-	495	1	29015	3	Y	777	864	1	1	8	119
						855	9									
01	35960 X	32953	-0-	-3007	-0-	668	1	31132	3	Y	1048	1149	1	1	8	17
						1153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34844 X	28448	-0-	-6396	-0-	537	1	26931	3	Y	891	826	1	2	8	179
						980	9									
09	32400 X	24880	-0-	-7520	-0-	536	1	23490	3	Y	776	902	1	1	8	52
						854	9									
10	32891 X	30048	-0-	-2843	-0-	476	1	28433	3	Y	1035	952	1	1	8	134
						1139	9									
11	30720 X	28150	-0-	-2570	-0-	529	1	26541	3	Y	982	924	1	1	8	191
						1080	9									
12	31062 X	27766	-0-	-3296	-0-	453	1	26546	3	Y	697	780	1	1	8	107
						767	9									
01	28458 X	26375	-0-	-2083	-0-	532	1	24821	3	Y	929	1022	1			14
						1022	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

08	38781 X	36491	-0-	-2290	-0-	989	1	35125	3	Y	343	349	1	4	8	31
						377	9									
09	36330 X	33427	-0-	-2903	-0-	907	1	32239	3	Y	255	259	1	1	8	26
						281	9									
10	35774 X	30200	-0-	-5574	-0-	712	1	29308	3	Y	164	166	1	7	8	17
						180	9									
11	38220 X	33964	-0-	-4256	-0-	887	1	32794	3	Y	257	241	1	5	8	28
						283	9									
12	39494 X	31503	-0-	-7991	-0-	840	1	30387	3	Y	251	236	1	6	8	37
						276	9									
*01	39103 X	39103	-0-	-0-	-0-	929	1	37856	3	Y	289	288	1	3	8	35
						318	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

08	41602 X	39932	-0-	-1670	-0-	1084	1	38494	3	Y	322	329	1	4	8	33
						354	9									
09	36660 X	33204	-0-	-3456	-0-	901	1	32052	3	Y	228	234	1	1	8	26
						251	9									
10	36518 X	31489	-0-	-5029	-0-	742	1	30550	3	Y	179	183	1			22
						197	9									
11	38640 X	32152	-0-	-6488	-0-	842	1	31111	3	Y	181	178	1			25
						199	9									
12	39928 X	31367	-0-	-8561	-0-	836	1	30266	3	Y	241	227	1			39
						265	9									
01	39928 X	37393	-0-	-2535	-0-	889	1	36237	3	Y	243	247	1	1	8	34
						267	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

08	47709 X	43207	-0-	-4502	-0-	1177	1	41807	3	Y	203	207	1	2	8	22
						223	9									
09	44700 X	38829	-0-	-5871	-0-	1056	1	37532	3	Y	219	215	1	1	8	25
						241	9									
10	45074 X	35567	-0-	-9507	-0-	839	1	34535	3	Y	175	178	1			22
						193	9									
11	42270 X	36883	-0-	-5387	-0-	965	1	35690	3	Y	207	201	1			28
						228	9									
12	43586 X	39086	-0-	-4500	-0-	1044	1	37793	3	Y	226	216	1			38
						249	9									
*01	50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	1203	1	49015	3	Y	257	261	1			34
						283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 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
08	49724	X	45209	-0-	-4515	-0-	1231	1	43708	3	Y	245	246	1	3	8	29
							270	9									
09	46710	X	41714	-0-	-4996	-0-	1135	1	40358	3	Y	201	204	1	1	8	25
							221	9									
10	47089	X	40764	-0-	-6325	-0-	961	1	39585	3	Y	198	198	1			25
							218	9									
11	44160	X	39567	-0-	-4593	-0-	1036	1	38297	3	Y	213	210	1			28
							234	9									
12	45601	X	40353	-0-	-5248	-0-	1077	1	38978	3	Y	271	255	1			44
							298	9									
*01	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	1228	1	50052	3	Y	310	312	1			42
							341	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

08	95449	X	76094	-0-	-19355	-0-	2079	1	73840	3	Y	159	146	1	4	8	33
							175	9									
09	87060	X	71113	-0-	-15947	-0-	1941	1	69004	3	Y	153	153	1			33
							168	9									
10	85870	X	71065	-0-	-14805	-0-	1680	1	69187	3	Y	180	166	1			47
							198	9									
11	78900	X	67519	-0-	-11381	-0-	1773	1	65544	3	Y	184	202	1			29
							202	9									
12	79050	X	71233	-0-	-7817	-0-	1910	1	69113	3	Y	191	186	1			34
							210	9									
01	76105	X	72536	-0-	-3569	-0-	1733	1	70626	3	Y	161	154	1			41
							177	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

08	97092	X	76810	-0-	-20282	-0-	2096	1	74439	3	Y	250	230	1	7	8	51
							275	9									
09	88890	X	73089	-0-	-15801	-0-	1992	1	70811	3	Y	260	256	1			55
							286	9									
10	87854	X	72721	-0-	-15133	-0-	1716	1	70694	3	Y	283	263	1			75
							311	9									
11	80670	X	68820	-0-	-11850	-0-	1805	1	66722	3	Y	266	298	1			43
							293	9									
12	80538	X	71750	-0-	-8788	-0-	1920	1	69505	3	Y	295	286	1			52
							325	9									
01	76818	X	75230	-0-	-1588	-0-	1796	1	73186	3	Y	225	219	1			58
							248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71052	X	65343	-0-	-5709	-0-	1783	1	63325	3	Y	214	219	1	2	8	21
							235	9									
09	66840	X	59914	-0-	-6926	-0-	1632	1	58020	3	Y	238	235	1	1	8	23
							262	9									
10	67394	X	59076	-0-	-8318	-0-	1396	1	57502	3	Y	162	167	1			18
							178	9									
11	63870	X	54913	-0-	-8957	-0-	1441	1	53259	3	Y	194	188	1			24
							213	9									
12	65348	X	61570	-0-	-3778	-0-	1647	1	59597	3	Y	296	274	1			46
							326	9									
*01	66946	X	66946	-0-	-0-	-0-	1595	1	64981	3	Y	336	339	1	1	8	42
							370	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53382	X	49208	-0-	-4174	-0-	1341	1	47624	3	Y	221	220	1	3	8	22
							243	9									
09	49590	X	43766	-0-	-5824	-0-	1189	1	42269	3	Y	280	273	1	1	8	28
							308	9									
10	50003	X	40154	-0-	-9849	-0-	947	1	38992	3	Y	195	201	1			22
							215	9									
11	47610	X	40253	-0-	-7357	-0-	1054	1	38956	3	Y	221	217	1			26
							243	9									
12	49197	X	41927	-0-	-7270	-0-	1118	1	40473	3	Y	305	286	1			45
							336	9									
*01	53696	X	53696	-0-	-0-	-0-	1278	1	52101	3	Y	288	296	1	1	8	36
							317	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52297	X	48761	-0-	-3536	-0-	1325	1	47070	3	Y	333	328	1	4	8	38
							366	9									
09	48690	X	45485	-0-	-3205	-0-	1238	1	44017	3	Y	209	217	1	1	8	29
							230	9									
10	49011	X	44492	-0-	-4519	-0-	1051	1	43273	3	Y	153	158	1			24
							168	9									
11	47190	X	41569	-0-	-5621	-0-	1089	1	40256	3	Y	204	197	1			31
							224	9									
12	48763	X	42545	-0-	-6218	-0-	1136	1	41103	3	Y	278	260	1			49
							306	9									
*01	52974	X	52974	-0-	-0-	-0-	1262	1	51415	3	Y	270	276	1	1	8	42
							297	9									

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
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	83	1	3906	3	Y	148	139	1			35
							163	9									
09	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	88	1	3600	3	Y	154	160	1			29
							169	9									
10	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	62	1	3460	3	Y	158	161	1			26
							174	9									
11	4290	X	3572	-0-	-718	-0-	68	1	3288	3	Y	196	180	1			42
							216	9									
12	4154	X	781	-0-	-3373	-0-	11	1	614	3	Y	142	159	1			25
							156	9									
01	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	72	1	3072	3	Y	112	134	1			3
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 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
08	104160	X	80793	-0-	-23367	-0-	4271	1	76514	3	Y	7	2	1	7	8	2
							8	9									
09	96480	X	81501	-0-	-14979	-0-	4233	1	77268	3	Y	-0-					2
10	95697	X	79811	-0-	-15886	-0-	5362	1	74449	3	Y	-0-					2
11	87450	X	74058	-0-	-13392	-0-	5272	1	68786	3	Y	-0-					2
12	85994	X	74155	-0-	-11839	-0-	4341	1	69814	3	Y	-0-					2
01	84227	X	70222	-0-	-14005	-0-	5179	1	65043	3	Y	-0-					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 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
08	89218	X	78259	-0-	-10959	-0-	4137	1	74115	3	Y	6	1	1	6	8	4
							7	9									
09	92670	X	80748	-0-	-11922	-0-	4194	1	76554	3	Y	-0-					4
10	95759	X	81837	-0-	-13922	-0-	5498	1	76339	3	Y	-0-					4
11	89130	X	75362	-0-	-13768	-0-	5365	1	69997	3	Y	-0-					4
12	86521	X	73272	-0-	-13249	-0-	4289	1	68983	3	Y	-0-					4
01	83452	X	69023	-0-	-14429	-0-	5090	1	63933	3	Y	-0-					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 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
08	113212	X	93048	-0-	-20164	-0-	4919	1	88121	3	Y	7	1	1	7	8	2
							8	9									
09	109560	X	94031	-0-	-15529	-0-	4884	1	89139	3	Y	7	7	8			2
							8	9									
10	110019	X	95833	-0-	-14186	-0-	6438	1	89395	3	Y	-0-					2
11	101400	X	90529	-0-	-10871	-0-	6444	1	84072	3	Y	12	12	8			2
							13	9									
12	100781	X	92695	-0-	-8086	-0-	5427	1	87268	3	Y	-0-					2
01	97154	X	88668	-0-	-8486	-0-	6539	1	82129	3	Y	-0-					2

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
08	130014	X	121005	-0-	-9009	-0-	791	1	120214	3	Y	-0-					1
09	125820	X	112800	-0-	-13020	-0-	825	1	111975	3	Y	-0-					1
10	130014	X	112572	-0-	-17442	-0-	590	1	111982	3	Y	-0-					1
11	125820	X	105325	-0-	-20495	-0-	933	1	104392	3	Y	-0-					1
12	126387	X	111178	-0-	-15209	-0-	1158	1	110020	3	Y	-0-					1
01	120993	X	109576	-0-	-11417	-0-	1255	1	108321	3	Y	-0-					1

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255378	X	181751	-0-	-73627	-0-	9608	1	172136	3	Y	6	2	1	6	8	-0-
							7	9									
09	247140	X	184500	-0-	-62640	-0-	9584	1	174916	3	Y	-0-					-0-
10	236437	X	175812	-0-	-60625	-0-	11811	1	164001	3	Y	-0-					-0-
11	210840	X	162676	-0-	-48164	-0-	11581	1	151095	3	Y	-0-					-0-
12	204569	X	158640	-0-	-45929	-0-	9287	1	149353	3	Y	-0-					-0-
01	190650	X	157157	-0-	-33493	-0-	11590	1	145567	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259098 X	199031	-0-	-60067	-0-	10521	1	188502	3	Y	7	10	1	7	8	6
						8	9									
09	250740 X	198005	-0-	-52735	-0-	10285	1	187720	3	Y	-0-					6
10	244404 X	195661	-0-	-48743	-0-	13144	1	182517	3	Y	-0-					6
11	224820 X	177955	-0-	-46865	-0-	12669	1	165286	3	Y	-0-					6
12	220937 X	181793	-0-	-39144	-0-	10643	1	171150	3	Y	-0-					6
01	204600 X	176231	-0-	-28369	-0-	12997	1	163234	3	Y	-0-					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

08	116436 X	101650	-0-	-14786	-0-	664	1	100986	3	Y	-0-					10
09	116340 X	93388	-0-	-22952	-0-	683	1	92705	3	Y	-0-					10
10	120218 X	93612	-0-	-26606	-0-	490	1	93122	3	Y	-0-					10
11	108930 X	90275	-0-	-18655	-0-	800	1	89475	3	Y	-0-					10
12	107446 X	89675	-0-	-17771	-0-	934	1	88741	3	Y	-0-					10
01	101649 X	86303	-0-	-15346	-0-	988	1	85315	3	Y	-0-					10

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

08	143964 X	136440	-0-	-7524	-0-	892	1	135548	3	Y	-0-					24
09	149340 X	127056	-0-	-22284	-0-	929	1	126127	3	Y	-0-					24
10	154318 X	129119	-0-	-25199	-0-	676	1	128443	3	Y	-0-					24
11	140040 X	122853	-0-	-17187	-0-	1089	1	121764	3	Y	-0-					24
12	143127 X	122166	-0-	-20961	-0-	1273	1	120893	3	Y	-0-					24
01	136431 X	121513	-0-	-14918	-0-	1392	1	120121	3	Y	-0-					24

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

08	74555 X	53749	-0-	-20806	-0-	1458	1	51795	3	Y	451	427	1	15	8	52
						496	9									
09	65670 X	48929	-0-	-16741	-0-	1326	1	47146	3	Y	415	315	1	9	8	143
						457	9									
10	62372 X	49566	-0-	-12806	-0-	1166	1	48025	3	Y	341	389	1	7	8	88
						375	9									
11	55920 X	44255	-0-	-11665	-0-	1158	1	42792	3	Y	277	253	1	7	8	105
						305	9									
12	53754 X	41477	-0-	-12277	-0-	1107	1	40049	3	Y	292	252	1	10	8	135
						321	9									
01	53754 X	38978	-0-	-14776	-0-	926	1	37745	3	Y	279	326	1	6	8	82
						307	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
08	82553	X	59005	-0-	-23548	-0-	1603	1	56925	3	Y	434	416	1	15	8	45
							477	9									
09	72330	X	54267	-0-	-18063	-0-	1476	1	52480	3	Y	283	229	1			99
							311	9									
10	68634	X	53223	-0-	-15411	-0-	1254	1	51641	3	Y	298	323	1	6	8	68
							328	9									
11	61260	X	47451	-0-	-13809	-0-	1239	1	45814	3	Y	362	308	1	2	8	120
							398	9									
12	58993	X	44475	-0-	-14518	-0-	1186	1	42911	3	Y	344	307	1	2	8	155
							378	9									
01	58993	X	42156	-0-	-16837	-0-	1001	1	40775	3	Y	345	407	1	1	8	92
							380	9									

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
08	91729	X	61350	-0-	-30379	-0-	1165	1	58587	3	Y	1453	1341	1	3	8	317
							1598	9									
09	84690	X	50982	-0-	-33708	-0-	1106	1	48502	3	Y	1249	1456	1	1	8	109
							1374	9									
10	81437	X	47022	-0-	-34415	-0-	751	1	44822	3	Y	1317	1226	1	1	8	199
							1449	9									
11	72030	X	40081	-0-	-31949	-0-	756	1	37928	3	Y	1270	1195	1	1	8	273
							1397	9									
12	64325	X	36300	-0-	-28025	-0-	589	1	34544	3	Y	1061	1159	1	1	8	174
							1167	9									
01	61349	X	32969	-0-	-28380	-0-	668	1	31150	3	Y	1046	1186	1	1	8	33
							1151	9									

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
08	112096	X	70314	-0-	-41782	-0-	1322	1	66456	3	Y	2305	2118	1	4	8	485
							2536	9									
09	95010	X	62220	-0-	-32790	-0-	1334	1	58500	3	Y	2169	2487	1	2	8	165
							2386	9									
10	92721	X	59105	-0-	-33616	-0-	934	1	55741	3	Y	2209	2058	1	1	8	315
							2430	9									
11	83970	X	59751	-0-	-24219	-0-	1126	1	56484	3	Y	1946	1850	1	1	8	410
							2141	9									
12	77159	X	56773	-0-	-20386	-0-	918	1	53871	3	Y	1804	1931	1	2	8	281
							1984	9									
01	70308	X	52118	-0-	-18190	-0-	1056	1	49222	3	Y	1673	1904	1	1	8	49
							1840	9									

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
08	92690	X	70593	-0-	-22097	-0-	1326	1	66680	3	Y	2352	2166	1	4	8	491
							2587	9									
09	88590	X	59887	-0-	-28703	-0-	1286	1	56370	3	Y	2028	2363	1	1	8	155
							2231	9									
10	91543	X	55918	-0-	-35625	-0-	884	1	52751	3	Y	2075	1934	1	1	8	295
							2283	9									
11	75840	X	50116	-0-	-25724	-0-	938	1	47090	3	Y	1898	1797	1	1	8	395
							2088	9									
12	70680	X	48350	-0-	-22330	-0-	777	1	45536	3	Y	1852	1964	1	2	8	281
							2037	9									
01	70587	X	45348	-0-	-25239	-0-	912	1	42492	3	Y	1767	2003	1	1	8	44
							1944	9									

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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

08	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	79	1	9598	2	N	1680	1470	1			884
						1848	9									
09	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	76	1	11910	2	N	1658	1810	1	2	8	730
						1824	9									
10	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	79	1	11918	2	N	1662	1716	1	1	8	675
						1828	9									
11	11160 X	9943	-0-	-1217	-0-	76	1	8551	2	N	1196	1283	1	2	8	586
						1316	9									
12	14260 X	12893	-0-	-1367	-0-	79	1	11111	2	N	1548	1605	1			529
						1703	9									
01	14260 X	9100	-0-	-5160	-0-	79	1	7809	2	N	1102	1135	1	3	8	493
						1212	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

08	6727 X	5960	-0-	-767	-0-	79	1	5023	2	N	780	775	1			313
						858	9									
09	8820 X	5653	-0-	-3167	-0-	76	1	4764	2	N	739	731	1	2	8	319
						813	9									
10	7099 X	5632	-0-	-1467	-0-	79	1	4818	2	N	668	700	1			287
						735	9									
11	6360 X	4788	-0-	-1572	-0-	76	1	4103	2	N	554	622	1	2	8	217
						609	9									
12	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	79	1	4762	2	N	694	694	1			217
						763	9									
01	5952 X	4655	-0-	-1297	-0-	79	1	3967	2	N	554	582	1	3	8	186
						609	9									

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	368	1	1768	2	Y	553	481	1			183
						121	4	608	9							
09	2280 X	1966	-0-	-314	-0-	297	1	1245	2	Y	359	434	1			108
						29	4	395	9							
10	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	298	1	1435	2	Y	331	406	1			33
						149	4	364	9							
11	2760 X	1990	-0-	-770	-0-	217	1	1128	2	Y	322	343	1			12
						291	4	354	9							
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					12
*01	2852 X	2504	-0-	-348	-0-	267	1	1390	2	Y	460	361	1			111
						341	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	418	1	2010	2	Y	642	552	1			212
						137	4	706	9							
09	2460 X	1944	-0-	-516	-0-	280	1	1173	2	Y	422	507	1			127
						27	4	464	9							
10	2976 X	45	-0-	-2931	-0-	4	1	20	2	Y	17	142	1			2
						2	4	19	9							
11	3180 X	1902	-0-	-1278	-0-	195	1	1019	2	Y	386	374	1			14
						263	4	425	9							
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					14
*01	3286 X	2329	-0-	-957	-0-	246	1	1282	2	Y	442	348	1			108
						315	4	486	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1450	2	Y	326	348	1			108
						99	4	359	9							
09	1950 X	1524	-0-	-426	-0-	216	1	906	2	Y	346	350	1			104
						21	4	381	9							
10	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	225	1	1084	2	Y	400	464	1			40
						112	4	440	9							
11	2310 X	2176	-0-	-134	-0-	211	1	1099	2	Y	529	549	1			20
						284	4	582	9							
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					20
*01	2201 X	1650	-0-	-551	-0-	143	1	743	2	Y	528	416	1			132
						183	4	581	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

08	2852 X	1792	-0-	-1060	-0-	134	1	1427	3	Y	210	226	0			22
						231	9									
09	2370 X	74	-0-	-2296	-0-	7	1	66	3	Y	1	21	0			2
						1	9									
10	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	188	1	2462	3	Y	266	175	0	78	1	15
						293	9									
11	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	93	1	1383	3	Y	213	216	0			12
						234	9									
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	277	271	0			18
						305	9									
01	2945 X	2169	-0-	-776	-0-	116	1	1758	3	Y	268	276	0			10
						295	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

08	806 N	754	-0-	-52	-0-	55	1	585	3	Y	104	115	0			11
						114	9									
09	780 N	13	-0-	-767	-0-	1	1	11	3	Y	1	11	0			1
						1	9									
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	299	197	0	88	1	15
11	720 N	275	-0-	-445	-0-	7	1	110	3	Y	144	152	0			7
						158	9									
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	144	138	0			13
						158	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	189	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	3379	X	351	-0-	-3028	-0-	144 147	1 9	60	3	Y	134	132	1			156
09	3060	X	728	-0-	-2332	-0-	244 134	1 9	350	3	Y	122	74	1			204
10	899	X	696	-0-	-203	-0-	195 172	1 9	329	3	Y	156	114	1			246
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	203 143	1 9	503	3	Y	130	243	1			133
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	258 146	1 9	644	3	Y	133	132	1			134
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	236 149	1 9	541	3	Y	135					269

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 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
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70 273	1 9	740	3	Y	248	254	0			25
09	930	N	576	-0-	-354	-0-	41 155	1 9	380	3	Y	141	139	0			27
10	961	N	423	-0-	-538	-0-	19 149	1 9	255	3	Y	135	107	0	48	1	7
11	930	N	432	-0-	-498	-0-	17 161	1 9	254	3	Y	146	146	0			7
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	18 163	1 9	271	3	Y	148	147	0			8
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18 163	1 9	273	3	Y	148	150	0			6

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	116 685	1 9	1228	3	Y	623	634	0			66
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121 616	1 9	1126	3	Y	560	516	0			110
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92 661	1 9	1205	3	Y	601	468	0	210	1	33
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	83 609	1 9	1232	3	Y	554	558	0			29
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84 606	1 9	1273	3	Y	551	548	0			32
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	84 594	1 9	1269	3	Y	540	552	0			20

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 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
08	2095	N	1248	-0-	-847	-0-	70 433	1 9	745	3	Y	394	397	0			43
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	75 391	1 9	697	3	Y	355	327	0			71
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63 464	1 9	824	3	Y	422	324	0	145	1	24
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55 404	1 9	812	3	Y	367	370	0			21
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	71 515	1 9	1077	3	Y	468	461	0			28
*01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	71 529	1 9	1072	3	Y	481	491	0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	111	1	916	3	Y	259	252	0			22
							2	4	285	9							
09	660	X	288	-0-	-372	-0-	14	1	110	3	Y	149	158	0			13
							164	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	660	X	323	-0-	-337	-0-	37	1	282	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							1	4	3	9							
12	682	X	96	-0-	-586	-0-	7	1	86	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	97	1	803	3	Y	246	237	0			21
							2	4	271	9							
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	965	3	Y	299	295	0			25
							329	9									
10	1147	N	231	-0-	-916	-0-	28	1	141	3	Y	56	75	0			6
							62	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	50	34	0	15	1	7
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	97	66	0	36	1	2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	433	1	3583	3	Y	473	452	0			40
							7	4	520	9							
09	3000	N	3350	-0-	350	1793	292	1	2374	3	Y	621	608	0			53
							1	4	683	9							
10	1793	X	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	144	180	0			17
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	12	0	5	1	-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	417	1	4430	3	Y	546	568	0			58
							601	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	435	1	4062	3	Y	685	609	0			134
							754	9									
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	284	1	3729	3	Y	500	419	0	187	1	28
							550	9									
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	312	1	4634	3	Y	644	639	0			33
							1	4	708	9							
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	273	1	4120	3	Y	618	615	0			36
							680	9									
01	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	219	1	3313	3	Y	531	547	0			20
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	878	1	9323	3	Y	1636	1665	0			169
							1800	9									
09	11250	X	8456	-0-	-2794	-0-	734	1	6852	3	Y	791	806	0			154
							870	9									
10	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	738	1	9680	3	Y	1612	1165	0	521	1	80
							1773	9									
11	11250	X	10780	-0-	-470	-0-	583	1	8659	3	Y	1397	1411	0			66
							1	4	1537	9							
12	11625	X	10555	-0-	-1070	-0-	560	1	8458	3	Y	1397	1389	0			74
							1537	9									
*01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	578	1	8755	3	Y	1495	1513	0			56
							1645	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2674	N	1421	-0-	-1253	-0-	90	1	956	3	Y	341	346	0			36
							375	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	315	289	0			62
							347	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	981	3	Y	334	261	0	117	1	18
							367	9									
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	50	1	739	3	Y	315	317	0			16
							347	9									
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	43	1	655	3	Y	330	327	0			19
							363	9									
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	326	333	0			12
							359	9									

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
08	7533	X	6816	-0-	-717	-0-	520	1	5525	3	Y	701	713	0			73
							771	9									
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	5771	3	Y	655	601	0			127
							721	9									
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	413	1	5419	3	Y	694	542	0	243	1	36
							763	9									
11	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	360	1	5346	3	Y	633	638	0			31
							1	4	696	9							
12	7347	X	6456	-0-	-891	-0-	358	1	5402	3	Y	633	629	0			35
							696	9									
*01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	350	1	5295	3	Y	602	614	0			23
							662	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
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	463	1	4914	3	Y	970	988	0			102
							1067	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	521	1	4860	3	Y	891	819	0			174
							980	9									
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	383	1	5015	3	Y	931	729	0	326	1	50
							1024	9									
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	332	1	4931	3	Y	874	879	0			45
							1	4	961	9							
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	330	1	4983	3	Y	862	857	0			50
							948	9									
*01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	848	866	0			32
							933	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	785	1	8340	3	Y	930	947	0			95
							1023	9									
09	7830	X	2671	-0-	-5159	-0-	233	1	2176	3	Y	238	286	0			47
							262	9									
10	8091	X	5187	-0-	-2904	-0-	330	1	4329	3	Y	480	347	0	155	1	25
							528	9									
11	7830	X	5766	-0-	-2064	-0-	325	1	4825	3	Y	559	557	0			27
							1	4	615	9							
12	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	340	1	5139	3	Y	605	596	0			36
							666	9									
01	9517	X	6165	-0-	-3352	-0-	338	1	5120	3	Y	643	655	0			24
							707	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
08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	571	1	6060	3	Y	801	815	0			82
							881	9									
09	6930	X	3804	-0-	-3126	-0-	339	1	3166	3	Y	272	301	0			53
							299	9									
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	457	1	5997	3	Y	706	501	0	224	1	34
							777	9									
11	6930	X	6778	-0-	-152	-0-	377	1	5597	3	Y	730	731	0			33
							1	4	803	9							
12	7161	X	7119	-0-	-42	-0-	389	1	5879	3	Y	774	767	0			40
							851	9									
*01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	368	1	5563	3	Y	734	747	0			27
							807	9									

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
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	487	1	5167	3	Y	796	812	0			82
							876	9									
09	5850	X	4311	-0-	-1539	-0-	379	1	3537	3	Y	359	371	0			70
							395	9									
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	448	1	5874	3	Y	882	627	0	281	1	44
							970	9									
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	360	1	5345	3	Y	783	790	0			37
							1	4	861	9							
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	350	1	5285	3	Y	787	782	0			42
							866	9									
*01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	344	1	5204	3	Y	772	785	0			29
							849	9									

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
08	3100	N	1546	-0-	-1554	1376	187	1	1052	3	Y	279	270	0	17	1	48
							307	9									
09	2971	N	1595	-0-	-1376	-0-	198	1	1085	3	Y	284	265	0	15	1	52
							312	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	125	133	0	23	1	21
							1	4	138	9							
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	719	3	Y	125	108	0	16	1	22
							4	4	138	9							
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	223	1	947	3	Y	304	270	0	7	1	49
							334	9									
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	217	1	888	3	Y	230	236	0	7	1	36
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	254	337	1			311
09	1170	N	860	-0-	-310	-0-	231	1	331	3	Y	271	147	1			435
							298	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	403	1	682	3	Y	298	241	1			492
							328	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	355	486	1			361
							391	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	489	1	1219	3	Y	328	361	1			328
							361	9									
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	508	1	1164	3	Y	331					659
							364	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
08	3100	N	1346	-0-	-1754	5191	125	1	1034	3	Y	168	166	0			14
							2	4	185	9							
09	3000	N	1312	-0-	-1688	3503	121	1	981	3	Y	191	189	0			16
							210	9									
10	3955	X	452	-0-	-3503	-0-	63	1	325	3	Y	58	67	0			7
							64	9									
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	89	1	670	3	Y	301	184	0	79	1	45
							3	4	331	9							
12	1860	X	332	-0-	-1528	-0-	18	1	222	3	Y	84	82	0	45	1	2
							92	9									
*01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	622	1	6603	3	Y	1308	1329	0			135
							1439	9									
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	658	1	6140	3	Y	1176	1084	0			227
							1294	9									
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	500	1	6551	3	Y	1275	994	0	445	1	63
							1403	9									
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	417	1	6194	3	Y	1178	1186	0			55
							1	4	1296	9							
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	436	1	6579	3	Y	1158	1151	0			62
							1274	9									
*01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	446	1	6755	3	Y	1175	1193	0			44
							1293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
08	11811	X	7015	-0-	-4796	-0-	512	1	5437	3	Y	969	1075	0			101
							1066	9									
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	98	0			3
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	918	1	12039	3	Y	2955	1944	0	870	1	144
							3251	9									
11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	769	1	11414	3	Y	2319	2356	0			107
							2	4	2551	9							
12	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	602	1	9086	3	Y	1741	1737	0			111
							1915	9									
01	13671	X	9938	-0-	-3733	-0-	518	1	7841	3	Y	1435	1492	0			54
							1579	9									

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	632	1	263	3	Y	220	190	1			253
							242	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	361	1	517	3	Y	208	117	1			344
							229	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	287	1	485	3	Y	198	195	1			347
							218	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	190	343	1			194
							209	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	221	1	552	3	Y	203	194	1			203
							223	9									
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	236	1	540	3	Y	165					368
							182	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

08	7223	X	6079	-0-	-1144	-0-	440	1	4670	3	Y	881	985	0			90
							969	9									
09	6990	X	400	-0-	-6590	-0-	37	1	343	3	Y	18	103	0			5
							20	9									
10	7223	X	3320	-0-	-3903	-0-	182	1	2391	3	Y	679	449	0	201	1	34
							747	9									
11	6990	X	3981	-0-	-3009	-0-	190	1	2819	3	Y	884	877	0			41
							972	9									
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	327	1	4935	3	Y	1087	1066	0			62
							1196	9									
*01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	334	1	5057	3	Y	1147	1166	0			43
							1262	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1084	1	11512	3	Y	1618	1634	0			165
							1780	9									
09	11250	X	5689	-0-	-5561	-0-	450	1	4202	3	Y	943	926	0			182
							1037	9									
10	11625	X	10947	-0-	-678	-0-	649	1	8507	3	Y	1628	1196	0	535	1	79
							1791	9									
11	11250	X	10655	-0-	-595	-0-	575	1	8543	3	Y	1396	1411	0			64
							1	4	1536	9							
12	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	561	1	8473	3	Y	1150	1153	0			61
							1265	9									
*01	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	544	1	8239	3	Y	1154	1172	0			43
							1269	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	7471	X	5283	-0-	-2188	-0-	398	1	4221	3	Y	604	665	0			62
							664	9									
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-	61	0			1
10	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	897	1	11757	3	Y	2858	1880	0	842	1	137
							3144	9									
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	616	1	9145	3	Y	1887	1939	0			85
							2	4	2076	9							
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	449	1	6780	3	Y	1246	1251	0			80
							1371	9									
01	11873	X	7099	-0-	-4774	-0-	376	1	5687	3	Y	942	986	0			36
							1036	9									

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
08	8153	X	4738	-0-	-3415	-0-	340	1	3605	3	Y	721	798	0			74
							793	9									
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-	73	0			1
10	8153	X	3962	-0-	-4191	-0-	233	1	3060	3	Y	608	400	0	179	1	30
							669	9									
11	7890	X	4462	-0-	-3428	-0-	229	1	3406	3	Y	751	746	0			35
							1	4	826	9							
12	8153	X	3702	-0-	-4451	-0-	195	1	2942	3	Y	514	518	0			31
							565	9									
01	3782	X	3215	-0-	-567	-0-	174	1	2636	3	Y	368	385	0			14
							405	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	7802	-0-	-1684	-0-	982	1	5521	3	Y	1180	1100	0	93	1	203
							1	4	1298	9							
09	9480	X	5785	-0-	-3695	-0-	719	1	3929	3	Y	1034	987	0	60	1	190
							1137	9									
10	9796	X	6170	-0-	-3626	-0-	841	1	4440	3	Y	800	780	0	79	1	131
							9	4	880	9							
11	9480	X	6502	-0-	-2978	-0-	983	1	4523	3	Y	884	774	0	85	1	156
							24	4	972	9							
12	9052	X	7037	-0-	-2015	-0-	1122	1	4758	3	Y	1052	988	0	42	1	178
							1157	9									
*01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1106	1	4530	3	Y	942	929	0	42	1	149
							1036	9									

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9436	-0-	-267	-0-	1218	1	6849	3	Y	1243	1153	0	111	1	213
							2	4	1367	9							
09	9390	X	9238	-0-	-152	-0-	1238	1	6766	3	Y	1122	1028	0	96	1	211
							1234	9									
10	9703	X	3605	-0-	-6098	-0-	453	1	2388	3	Y	690	725	0	64	1	112
							5	4	759	9							
11	9120	X	4728	-0-	-4392	-0-	661	1	3041	3	Y	918	815	0	55	1	160
							16	4	1010	9							
12	9548	X	5610	-0-	-3938	-0-	862	1	3655	3	Y	994	962	0	28	1	164
							1093	9									
*01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1211	1	4960	3	Y	1307	1227	0	37	1	207
							1438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	3	Y	321	306	1			111
							353	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	168	1	1739	3	Y	270	231	1			150
							297	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	3	Y	294	311	1			133
							323	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1617	3	Y	310	256	1			187
							341	9									
12	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	115	1	1168	3	Y	302	355	1			134
							332	9									
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	95	1	892	3	Y	304	296	1			142
							334	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

08	11036	X	9490	-0-	-1546	-0-	1217	1	6848	3	Y	1294	1211	0	113	1	222
							2	4	1423	9							
09	10350	X	8887	-0-	-1463	-0-	1126	1	6152	3	Y	1463	1326	0	89	1	270
							1609	9									
10	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	1109	1	5853	3	Y	1263	1218	0	109	1	206
							12	4	1389	9							
11	9600	X	7763	-0-	-1837	-0-	1175	1	5405	3	Y	1049	967	0	103	1	185
							29	4	1154	9							
12	9920	X	7417	-0-	-2503	-0-	1232	1	5224	3	Y	874	856	0	50	1	153
							961	9									
01	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	1126	1	4611	3	Y	798	778	0	47	1	126
							878	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

08	3100	N	1912	-0-	-1188	5201	254	1	1431	3	Y	206	199	0	23	1	35
							227	9									
09	3000	N	1284	-0-	-1716	3485	171	1	936	3	Y	161	151	0	15	1	30
							177	9									
10	3100	N	985	-0-	-2115	1370	128	1	676	3	Y	164	154	0	13	1	27
							1	4	180	9							
11	2435	N	1065	-0-	-1370	-0-	156	1	719	3	Y	169	153	0	13	1	30
							4	4	186	9							
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	183	1	776	3	Y	180	173	0	7	1	30
							198	9									
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	151	1	618	3	Y	163	161	0	6	1	26
							179	9									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	437	1	4636	3	Y	849	884	0			89
							934	9									
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	481	1	4488	3	Y	773	711	0			151
							850	9									
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	372	1	4873	3	Y	831	648	0	290	1	44
							914	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	3	Y	854	856	0			42
							1	4	939	9							
12	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	235	1	3546	3	Y	1060	1044	0			58
							1166	9									
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	3678	3	Y	1043	1062	0			39
							1147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	333	1	1875	3	Y	292	278	0	30	1	50
							321	9									
09	2400	X	1404	-0-	-996	-0-	191	1	1044	3	Y	154	158	0	17	1	29
							169	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	24	0	5	1	-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	6	5	0			1
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	1419	1	11738	3	Y	2343	2250	0			200
							23	4	2577	9							
09	15060	X	10538	-0-	-4522	-0-	983	1	7998	3	Y	1413	1493	0			120
							3	4	1554	9							
10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
11	15060	X	5459	-0-	-9601	-0-	558	1	4213	3	Y	607	361	0	155	1	91
							20	4	668	9							
12	15562	X	7536	-0-	-8026	-0-	454	1	5523	3	Y	1412	951	0	526	1	26
							6	4	1553	9							
01	12958	X	8149	-0-	-4809	-0-	442	1	5923	3	Y	1620	1599	0	23	1	24
							2	4	1782	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
08	14322	X	10751	-0-	-3571	-0-	953	1	7884	3	Y	1725	1664	0			147
							16	4	1898	9							
09	13860	X	9681	-0-	-4179	-0-	868	1	7061	3	Y	1590	1602	0			135
							3	4	1749	9							
10	13764	X	9821	-0-	-3943	-0-	1293	1	6629	3	Y	1726	1661	0			200
							1899	9									
11	13320	X	9439	-0-	-3881	-0-	882	1	6664	3	Y	1693	1147	0	492	1	254
							31	4	1862	9							
12	12183	X	10087	-0-	-2096	-0-	639	1	7773	3	Y	1515	1121	0	620	1	28
							8	4	1667	9							
*01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	609	1	8161	3	Y	1605	1586	0	23	1	24
							3	4	1766	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
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	1187	1	9819	3	Y	2111	2028	0			180
							20	4	2322	9							
09	12810	X	12503	-0-	-307	-0-	1135	1	9236	3	Y	1935	1950	0			165
							3	4	2129	9							
10	13237	X	12256	-0-	-981	-0-	1646	1	8437	3	Y	1975	1911	0			229
							2173	9									
11	12810	X	11313	-0-	-1497	-0-	1072	1	8098	3	Y	1914	1299	0	557	1	287
							38	4	2105	9							
12	13237	X	6665	-0-	-6572	-0-	419	1	5101	3	Y	1035	839	0	464	1	19
							6	4	1139	9							
01	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	487	1	6528	3	Y	1467	1443	0	21	1	22
							3	4	1614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	1358	1	11237	3	Y	1832	1768	0			156
							22	4	2015	9							
09	15120	X	13938	-0-	-1182	-0-	1328	1	10804	3	Y	1638	1655	0			139
							4	4	1802	9							
10	15066	X	4156	-0-	-10910	-0-	598	1	3066	3	Y	447	534	0			52
							492	9									
11	14580	X	10910	-0-	-3670	-0-	1111	1	8395	3	Y	1241	775	0	332	1	186
							39	4	1365	9							
12	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	644	1	7831	3	Y	969	732	0	405	1	18
							9	4	1066	9							
01	11904	X	9140	-0-	-2764	-0-	563	1	7545	3	Y	935	925	0	14	1	14
							3	4	1029	9							

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
08	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	850	1	7031	3	Y	1464	1404	0			125
							14	4	1610	9							
09	8970	X	6383	-0-	-2587	-0-	591	1	4811	3	Y	890	939	0			76
							2	4	979	9							
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
11	8970	X	8125	-0-	-845	-0-	800	1	6047	3	Y	1136	676	0	290	1	170
							28	4	1250	9							
12	9269	X	6851	-0-	-2418	-0-	412	1	5006	3	Y	1298	930	0	514	1	24
							5	4	1428	9							
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	389	1	5213	3	Y	1238	1226	0	18	1	18
							2	4	1362	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
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	89	1	2045	2	Y	335	336	0			7
							17	4	369	9							
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2083	2	Y	324	325	0			6
							17	4	356	9							
10	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	94	1	1898	2	Y	337	321	0	14	1	8
							26	4	371	9							
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	272	249	0	23	1	8
							21	4	299	9							
12	2480	N	1672	-0-	-808	-0-	65	1	1562	2	Y	38	45	0			1
							3	4	42	9							
01	DLQ G-10		3269	-0-	3269	3269	120	1	2692	2	Y	406	397	0			10
							10	4	447	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
08	3193	X	1315	-0-	-1878	-0-	38	1	861	2	Y	362	362	0			8
							18	4	398	9							
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	136	1	3119	2	Y	301	303	0			6
							15	4	331	9							
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	328	1	6587	2	Y	6	6	0	6	1	-0-
							1	4	7	9							
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	480	1	9395	2	Y	92	84	0	5	1	3
							27	4	101	9							
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4281	2	Y	139	139	0			3
							9	4	153	9							
01	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	95	1	2140	2	Y	13	16	0			-0-
							2	4	14	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
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	247	1	5658	2	Y	218	218	0			5
							12	4	240	9							
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	205	1	4730	2	Y	166	168	0			3
							9	4	183	9							
10	3503	X	927	-0-	-2576	-0-	43	1	864	2	Y	17	16	0	4	1	-0-
							1	4	19	9							
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3524	2	Y	116	106	0	7	1	3
							15	4	128	9							
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	169	1	4078	2	Y	133	133	0			3
							9	4	146	9							
01	DLQ G-10		4483	-0-	4483	4483	184	1	4150	2	Y	130	130	0			3
							6	4	143	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
08	8649	X	8097	-0-	-552	-0-	332	1	7594	2	Y	148	163	0			3
							8	4	163	9							
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	403	1	9289	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	2	Y	57	55	0	1	1	1
							6	4	63	9							
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	447	1	8748	2	Y	62	56	0	5	1	2
							23	4	68	9							
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	357	1	8592	2	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
01	DLQ G-10		8969	-0-	8969	8969	381	1	8577	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	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
08	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	113	1	2577	2	Y	117	114	0			3
							6	4	129	9							
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	136	1	3135	2	Y	163	163	0			3
							9	4	179	9							
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	207	1	4169	2	Y	53	51	0	4	1	1
							5	4	58	9							
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	2	Y	50	46	0	4	1	1
							15	4	55	9							
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	153	1	3681	2	Y	51	51	0			1
							7	4	56	9							
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	108	1	2432	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							

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
08	4495	X	3372	-0-	-1123	-0-	139	1	3180	2	Y	45	45	0			1
							3	4	50	9							
09	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	177	1	4090	2	Y	50	50	0			1
							3	4	55	9							
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	362	1	7275	2	Y	75	72	0	2	1	2
							7	4	83	9							
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	502	1	9840	2	Y	78	72	0	6	1	2
							28	4	86	9							
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	328	1	7894	2	Y	34	35	0			1
							14	4	37	9							
01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	7357	311	1	7005	2	Y	32	32	0			1
							6	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928 X	5999	-0-	-2929	-0-	224	1	5122	2	Y	567	566	0			13
						29	4	624	9							
09	8640 X	6431	-0-	-2209	-0-	246	1	5676	2	Y	442	446	0			9
						23	4	486	9							
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	396	1	7951	2	Y	264	252	0	14	1	7
						21	4	290	9							
11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	552	1	10811	2	Y	409	376	0	28	1	12
						49	4	450	9							
12	6634 X	6245	-0-	-389	-0-	231	1	5552	2	Y	406	408	0			10
						15	4	447	9							
01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	213	1	4800	2	Y	342	344	0			8
						11	4	376	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

08	6169 X	2012	-0-	-4157	-0-	82	1	1869	2	Y	53	52	0			1
						3	4	58	9							
09	5970 X	2079	-0-	-3891	-0-	82	1	1893	2	Y	90	89	0			2
						5	4	99	9							
10	6169 X	1943	-0-	-4226	-0-	87	1	1747	2	Y	93	89	0	4	1	2
						7	4	102	9							
11	5970 X	1990	-0-	-3980	-0-	93	1	1815	2	Y	67	61	0	6	1	2
						8	4	74	9							
12	2852 X	2214	-0-	-638	-0-	87	1	2091	2	Y	29	30	0			1
						4	4	32	9							
01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	109	1	2445	2	Y	90	89	0			2
						3	4	99	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

08	4030 X	3668	-0-	-362	-0-	148	1	3378	2	Y	124	123	0			3
						6	4	136	9							
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	162	1	3735	2	Y	108	109	0			2
						6	4	119	9							
10	4030 X	2259	-0-	-1771	-0-	103	1	2080	2	Y	64	61	0	3	1	2
						6	4	70	9							
11	3900 X	1669	-0-	-2231	-0-	79	1	1552	2	Y	29	27	0	3	1	1
						6	4	32	9							
12	4030 X	2548	-0-	-1482	-0-	101	1	2404	2	Y	35	35	0			1
						4	4	39	9							
01	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	75	1	1680	2	Y	18	19	0			-0-
						1	4	20	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

08	16957 X	14531	-0-	-2426	-0-	576	1	13185	2	Y	668	667	0			15
						35	4	735	9							
09	16200 X	15630	-0-	-570	-0-	617	1	14214	2	Y	694	695	0			14
						36	4	763	9							
10	16523 X	13915	-0-	-2608	-0-	622	1	12491	2	Y	682	651	0	28	1	17
						52	4	750	9							
11	15990 X	12243	-0-	-3747	-0-	550	1	10768	2	Y	776	713	0	58	1	22
						71	4	854	9							
12	16523 X	11976	-0-	-4547	-0-	444	1	10655	2	Y	772	775	0			19
						28	4	849	9							
01	DLQ G-10	17985	-0-	17985	17985	750	1	16891	2	Y	295	307	0			7
						19	4	325	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
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	152	1	3488	2	Y	936	932	0			21
						47	4	1030	9							
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	236	1	5445	2	Y	974	976	0			19
						51	4	1071	9							
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	252	1	5072	2	Y	910	868	0	38	1	23
						69	4	1001	9							
11	4950 X	4034	-0-	-916	-0-	177	1	3470	2	Y	326	300	0	40	1	9
						28	4	359	9							
12	5115 X	3464	-0-	-1651	-0-	136	1	3263	2	Y	54	62	0			1
						6	4	59	9							
01	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	144	1	3243	2	Y	35	35	0			1
						3	4	39	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
08	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	134	1	3078	2	Y	213	211	0			5
						11	4	234	9							
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	148	1	3410	2	Y	220	221	0			4
						11	4	242	9							
10	3596 X	2938	-0-	-658	-0-	125	1	2506	2	Y	261	249	0	10	1	6
						20	4	287	9							
11	3480 X	2917	-0-	-563	-0-	129	1	2519	2	Y	227	209	0	18	1	6
						19	4	250	9							
12	3596 X	1696	-0-	-1900	-0-	66	1	1597	2	Y	26	31	0			1
						4	4	29	9							
01	DLQ G-10	1624	-0-	1624	1624	69	1	1545	2	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	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
08	4371 X	2225	-0-	-2146	-0-	88	1	1998	2	Y	121	121	0			3
						6	4	133	9							
09	4230 X	3170	-0-	-1060	-0-	126	1	2904	2	Y	122	123	0			2
						6	4	134	9							
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3668	2	Y	103	97	0	5	1	3
						8	4	113	9							
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	152	1	2983	2	Y	77	71	0	7	1	2
						12	4	85	9							
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	134	1	3221	2	Y	68	68	0			2
						6	4	75	9							
01	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	127	1	2860	2	Y	19	21	0			-0-
						3	4	21	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
08	5456 X	4923	-0-	-533	-0-	190	1	4349	2	Y	334	335	0			7
						17	4	367	9							
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	202	1	4660	2	Y	393	392	0			8
						21	4	432	9							
10	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	203	1	4077	2	Y	466	445	0	17	1	12
						35	4	513	9							
11	4920 X	4522	-0-	-398	-0-	199	1	3904	2	Y	354	325	0	31	1	10
						30	4	389	9							
12	5456 X	5261	-0-	-195	-0-	188	1	4526	2	Y	484	482	0			12
						15	4	532	9							
01	DLQ G-10	5310	-0-	5310	5310	207	1	4651	2	Y	401	403	0			10
						11	4	441	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
08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	213	1	4882	2	Y	92	93	0			2
						6	4	101	9							
09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	217	1	5005	2	Y	154	153	0			3
						8	4	169	9							
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	212	1	4263	2	Y	182	173	0	7	1	5
						14	4	200	9							
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	230	1	4497	2	Y	133	123	0	11	1	4
						18	4	146	9							
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	197	1	4730	2	Y	14	18	0			-0-
						8	4	15	9							
01	DLQ G-10	5147	-0-	5147	5147	218	1	4906	2	Y	17	17	0			-0-
						4	4	19	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347 X	5803	-0-	-1544	-0-	241	1	5522	2	Y	34	34	0			1
						3	4	37	9							
09	6060 X	6015	-0-	-45	-0-	248	1	5705	2	Y	54	54	0			1
						3	4	59	9							
10	6355 X	4927	-0-	-1428	-0-	232	1	4655	2	Y	34	32	0	2	1	1
						3	4	37	9							
11	6150 X	3477	-0-	-2673	-0-	166	1	3250	2	Y	46	43	0	3	1	1
						10	4	51	9							
12	6355 X	4434	-0-	-1921	-0-	175	1	4209	2	Y	38	38	0			1
						8	4	42	9							
01	DLQ G-10	3214	-0-	3214	3214	117	1	2634	2	Y	412	403	0			10
						10	4	453	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370 X	5292	-0-	-3078	-0-	208	1	4778	2	Y	265	261	0			6
						14	4	292	9							
09	8100 X	7626	-0-	-474	-0-	302	1	6948	2	Y	326	326	0			6
						17	4	359	9							
10	7998 X	4640	-0-	-3358	-0-	216	1	4348	2	Y	64	60	0	8	1	2
						6	4	70	9							
11	5130 X	3735	-0-	-1395	-0-	180	1	3534	2	Y	11	11	0	2	1	-0-
						9	4	12	9							
12	7874 X	3046	-0-	-4828	-0-	121	1	2891	2	Y	26	25	0			1
						5	4	29	9							
01	DLQ G-10	3684	-0-	3684	3684	156	1	3513	2	Y	11	12	0			-0-
						3	4	12	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719 X	4976	-0-	-2743	-0-	202	1	4625	2	Y	129	126	0			3
						7	4	142	9							
09	7470 X	4937	-0-	-2533	-0-	200	1	4600	2	Y	119	120	0			2
						6	4	131	9							
10	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	1039	1	20887	2	Y	501	478	0	13	1	12
						41	4	551	9							
11	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	379	1	7421	2	Y	83	76	0	17	1	2
						22	4	91	9							
12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	302	1	7256	2	Y	53	54	0			1
						13	4	58	9							
01	DLQ G-10	7404	-0-	7404	7404	315	1	7074	2	Y	9	10	0			-0-
						5	4	10	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
08	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	265	1	6062	2	Y	196	195	0			4
						10	4	216	9							
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	174	175	0			3
						9	4	191	9							
10	6231 X	5523	-0-	-708	-0-	261	1	5254	2	Y	5	4	0	4	1	-0-
						2	4	6	9							
11	6030 X	3867	-0-	-2163	-0-	186	1	3635	2	Y	33	30	0	2	1	1
						10	4	36	9							
12	6231 X	3757	-0-	-2474	-0-	150	1	3592	2	Y	8	9	0			-0-
						6	4	9	9							
01	DLQ G-10	3716	-0-	3716	3716	154	1	3473	2	Y	77	75	0			2
						4	4	85	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587 X	4456	-0-	-4131	-0-	180	1	4119	2	Y	136	135	0			3
						7	4	150	9							
09	8310 X	4401	-0-	-3909	-0-	177	1	4062	2	Y	141	141	0			3
						7	4	155	9							
10	5611 X	3323	-0-	-2288	-0-	156	1	3127	2	Y	34	33	0	3	1	1
						3	4	37	9							
11	4680 X	2825	-0-	-1855	-0-	133	1	2614	2	Y	62	57	0	4	1	2
						10	4	68	9							
12	4836 X	2961	-0-	-1875	-0-	117	1	2822	2	Y	15	17	0			-0-
						5	4	17	9							
01	DLQ G-10	3034	-0-	3034	3034	123	1	2772	2	Y	122	119	0			3
						5	4	134	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	395	1	9049	2	Y	171	167	0			4
						10	4	188	9							
09	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	336	1	7743	2	Y	81	83	0			2
						4	4	89	9							
10	3968 X	3720	-0-	-248	-0-	176	1	3543	2	Y	-0-	2	1			-0-
						1	4									
11	4680 X	2055	-0-	-2625	-0-	99	1	1930	2	Y	19	17	0	1	1	1
						5	4	21	9							
12	4836 X	3594	-0-	-1242	-0-	123	1	2936	2	Y	476	465	0			12
						11	4	524	9							
01	DLQ G-10	3443	-0-	3443	3443	137	1	3079	2	Y	201	208	0			5
						6	4	221	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	262	1	5994	2	Y	71	72	0			2
						4	4	78	9							
09	5160 X	4244	-0-	-916	-0-	173	1	3993	2	Y	67	68	0			1
						4	4	74	9							
10	5580 X	3235	-0-	-2345	-0-	150	1	3005	2	Y	68	64	0	3	1	2
						5	4	75	9							
11	5400 X	2931	-0-	-2469	-0-	141	1	2770	2	Y	12	11	0	3	1	-0-
						7	4	13	9							
12	5580 X	3363	-0-	-2217	-0-	121	1	2914	2	Y	290	283	0			7
						9	4	319	9							
01	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	125	1	2817	2	Y	345	344	0			8
						9	4	380	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
08	4619	X	2545	-0-	-2074	-0-	103	1	2353	2	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	214	1	4928	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							
10	4061	X	2086	-0-	-1975	-0-	96	1	1936	2	Y	45	43	0	2	1	1
							4	4	50	9							
11	3390	X	1889	-0-	-1501	-0-	90	1	1758	2	Y	32	29	0	3	1	1
							6	4	35	9							
12	4619	X	2143	-0-	-2476	-0-	75	1	1797	2	Y	241	236	0			6
							6	4	265	9							
01	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	2169	80	1	1811	2	Y	246	246	0			6
							7	4	271	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	493	1	11291	2	Y	274	275	0			6
							15	4	301	9							
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	270	1	6217	2	Y	477	474	0			9
							25	4	525	9							
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	2	Y	401	382	0	18	1	10
							31	4	441	9							
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	371	1	7265	2	Y	510	468	0	37	1	15
							47	4	561	9							
12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	350	1	8416	2	Y	364	370	0			9
							20	4	400	9							
01	DLQ	G-10	9964	-0-	9964	9964	405	1	9120	2	Y	385	385	0			9
							15	4	424	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	887	1	20311	2	Y	847	849	0			19
							45	4	932	9							
09	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	387	1	8914	2	Y	735	739	0			15
							38	4	809	9							
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	774	1	15558	2	Y	618	591	0	27	1	15
							49	4	680	9							
11	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	470	1	9207	2	Y	277	254	0	30	1	8
							38	4	305	9							
12	6138	X	5020	-0-	-1118	-0-	196	1	4710	2	Y	95	101	0			2
							9	4	105	9							
01	DLQ	G-10	5825	-0-	5825	5825	244	1	5491	2	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9545	-0-	-1057	-0-	395	1	9041	2	Y	94	96	0			2
							6	4	103	9							
09	10260	X	7068	-0-	-3192	-0-	291	1	6695	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
10	10602	X	7120	-0-	-3482	-0-	333	1	6693	2	Y	79	75	0	3	1	2
							7	4	87	9							
11	10140	X	9555	-0-	-585	-0-	458	1	8977	2	Y	85	79	0	6	1	2
							26	4	94	9							
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	441	1	10592	2	Y	116	115	0			3
							19	4	128	9							
01	DLQ	G-10	8645	-0-	8645	8645	364	1	8195	2	Y	71	72	0			2
							8	4	78	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
08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	84	1	1917	2	Y	82	80	0			2
							4	4	90	9							
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	115	1	2649	2	Y	115	115	0			2
							6	4	127	9							
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2714	2	Y	52	50	0	3	1	1
							4	4	57	9							
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2722	2	Y	83	76	0	6	1	2
							11	4	91	9							
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	116	1	2789	2	Y	53	54	0			1
							6	4	58	9							
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	98	1	2197	2	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	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
08	5270	X	3452	-0-	-1818	-0-	140	1	3204	2	Y	94	93	0			2
							5	4	103	9							
09	5100	X	3105	-0-	-1995	-0-	125	1	2887	2	Y	81	81	0			2
							4	4	89	9							
10	3565	X	705	-0-	-2860	-0-	33	1	662	2	Y	8	8	0	2	1	-0-
							1	4	9	9							
11	3450	X	1030	-0-	-2420	-0-	50	1	977	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	3565	X	1207	-0-	-2358	-0-	47	1	1138	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	45	1	1013	2	Y	63	61	0			2
							2	4	69	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
08	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	316	1	7220	2	Y	248	248	0			6
							13	4	273	9							
09	8670	X	8581	-0-	-89	-0-	349	1	8025	2	Y	180	182	0			4
							9	4	198	9							
10	8525	X	7106	-0-	-1419	-0-	328	1	6594	2	Y	155	148	0	7	1	4
							13	4	171	9							
11	8250	X	6916	-0-	-1334	-0-	330	1	6467	2	Y	90	82	0	9	1	3
							20	4	99	9							
12	8866	X	7418	-0-	-1448	-0-	296	1	7102	2	Y	7	10	0			-0-
							12	4	8	9							
01	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	232	1	5219	2	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	86676 X	67307	-0-	-19369	-0-	2550	1	58384	2	Y	5536	5601	0			124
						283	4	6090	9							
09	81780 X	71967	-0-	-9813	-0-	2729	1	62876	2	Y	5524	5539	0			109
						286	4	6076	9							
10	84723 X	67827	-0-	-16896	-0-	2834	1	56954	2	Y	6837	6526	0	251	1	169
						518	4	7521	9							
11	81990 X	63409	-0-	-18581	-0-	2732	1	53521	2	Y	6064	5568	0	492	1	173
						486	4	6670	9							
12	84723 X	64374	-0-	-20349	-0-	2389	1	57412	2	Y	4018	4092	0			99
						153	4	4420	9							
01	DLQ G-10	63190	-0-	63190	63190	2461	1	55416	2	Y	4706	4691	0			114
						136	4	5177	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
08	32674 X	11775	-0-	-20899	-0-	391	1	8961	2	N	2106	2122	0			47
						106	4	2317	9							
09	31620 X	11361	-0-	-20259	-0-	395	1	9112	2	N	1609	1624	0			32
						84	4	1770	9							
10	28148 X	10105	-0-	-18043	-0-	413	1	8276	2	N	1205	1150	0	57	1	30
						90	4	1326	9							
11	27240 X	15252	-0-	-11988	-0-	656	1	12857	2	N	1474	1354	0	108	1	42
						118	4	1621	9							
12	20367 X	17349	-0-	-3018	-0-	618	1	14850	2	N	1666	1667	0			41
						48	4	1833	9							
*01	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	554	1	12488	2	N	1335	1344	0			32
						37	4	1469	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
08	44640 X	16412	-0-	-28228	-0-	576	1	13188	2	N	2302	2318	0			51
						116	4	2532	9							
09	43200 X	23272	-0-	-19928	-0-	842	1	19399	2	N	2632	2631	0			52
						136	4	2895	9							
10	36301 X	22585	-0-	-13716	-0-	962	1	19335	2	N	1945	1856	0	93	1	48
						148	4	2140	9							
11	35130 X	27784	-0-	-7346	-0-	1212	1	23743	2	N	2392	2196	0	176	1	68
						198	4	2631	9							
12	32054 X	26221	-0-	-5833	-0-	960	1	23084	2	N	1919	1940	0			47
						66	4	2111	9							
01	24056 X	23455	-0-	-601	-0-	924	1	20815	2	N	1517	1527	0			37
						47	4	1669	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
08	33542 X	21993	-0-	-11549	-0-	855	1	19581	2	Y	1352	1400	0			30
						70	4	1487	9							
09	32460 X	27806	-0-	-4654	-0-	989	1	22769	2	Y	3515	3475	0			70
						181	4	3867	9							
10	33542 X	24257	-0-	-9285	-0-	993	1	19958	2	Y	2813	2685	0	128	1	70
						212	4	3094	9							
11	32460 X	25205	-0-	-7255	-0-	1062	1	20815	2	Y	2827	2596	0	220	1	81
						218	4	3110	9							
12	33542 X	29222	-0-	-4320	-0-	1033	1	24816	2	Y	2991	2999	0			73
						83	4	3290	9							
01	DLQ G-10	28257	-0-	28257	28257	1075	1	24214	2	Y	2633	2642	0			64
						72	4	2896	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
08	54591 X	46581	-0-	-8010	-0-	1780	1	40756	2	Y	3514	3521	0			78
						180	4	3865	9							
09	53146 X	53146	-0-	-0-	-0-	2026	1	46671	2	Y	3863	3865	0			76
						200	4	4249	9							
10	54591 X	47086	-0-	-7505	-0-	1994	1	40063	2	Y	4277	4082	0	165	1	106
						324	4	4705	9							
11	50280 X	49385	-0-	-895	-0-	2134	1	41819	2	Y	4600	4224	0	351	1	131
						372	4	5060	9							
12	54591 X	49746	-0-	-4845	-0-	1777	1	42698	2	Y	4668	4684	0			115
						136	4	5135	9							
01	DLQ G-10	41205	-0-	41205	41205	1590	1	35804	2	Y	3378	3411	0			82
						95	4	3716	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
08	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	705	1	16139	2	Y	1489	1488	0			33
						76	4	1638	9							
09	11910 X	5598	-0-	-6312	-0-	212	1	4889	2	Y	432	456	0			9
						22	4	475	9							
10	12307 X	191	-0-	-12116	-0-	8	1	168	2	Y	13	13	0	9	1	-0-
						1	4	14	9							
11	11910 X	9301	-0-	-2609	-0-	369	1	7234	2	Y	1449	1330	0	78	1	41
						104	4	1594	9							
12	12307 X	11243	-0-	-1064	-0-	362	1	8703	2	Y	1943	1936	0			48
						41	4	2137	9							
01	DLQ G-10	11500	-0-	11500	11500	401	1	9049	2	Y	1824	1828	0			44
						44	4	2006	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
08	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	1353	1	30987	2	N	2403	2390	0			54
						124	4	2643	9							
09	29880 X	11767	-0-	-18113	-0-	455	1	10490	2	N	714	754	0			14
						37	4	785	9							
10	35340 X	3800	-0-	-31540	-0-	164	1	3297	2	N	288	275	0	20	1	7
						22	4	317	9							
11	34200 X	32804	-0-	-1396	-0-	1432	1	28054	2	N	2805	2576	0	156	1	80
						232	4	3086	9							
12	40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	1387	1	33339	2	N	4791	4753	0			118
						122	4	5270	9							
*01	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	1556	1	35030	2	N	4731	4734	0			115
						121	4	5204	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
08	44950 X	38344	-0-	-6606	-0-	1483	1	33951	2	Y	2527	2536	0			56
						130	4	2780	9							
09	43500 X	28372	-0-	-15128	-0-	1100	1	25337	2	Y	1680	1703	0			33
						87	4	1848	9							
10	44950 X	22369	-0-	-22581	-0-	992	1	19930	2	Y	1229	1173	0	59	1	30
						95	4	1352	9							
11	37110 X	22541	-0-	-14569	-0-	1014	1	19863	2	Y	1395	1280	0	105	1	40
						129	4	1535	9							
12	38347 X	23161	-0-	-15186	-0-	842	1	20243	2	Y	1833	1828	0			45
						60	4	2016	9							
01	DLQ G-10	22766	-0-	22766	22766	873	1	19661	2	Y	1979	1976	0			48
						55	4	2177	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 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 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
08	66553	X	66553	-0-	-0-	-0-	2396	1	54852	2	Y	8087	8069	0			181
							409	4	8896	9							
09	61500	X	57206	-0-	-4294	-0-	2004	1	46177	2	Y	7836	7862	0			155
							405	4	8620	9							
10	63550	X	48944	-0-	-14606	-0-	1903	1	38249	2	Y	7482	7142	0	310	1	185
							562	4	8230	9							
11	61500	X	48991	-0-	-12509	-0-	1994	1	39075	2	Y	6752	6199	0	545	1	193
							495	4	7427	9							
12	63550	X	59575	-0-	-3975	-0-	2043	1	49093	2	Y	7504	7513	0			184
							185	4	8254	9							
01	DLQ G-10		50990	-0-	50990	50990	1856	1	41810	2	Y	6510	6536	0			158
							163	4	7161	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77841	X	46808	-0-	-31033	-0-	1796	1	41100	2	Y	3398	3411	0			76
							174	4	3738	9							
09	75330	X	44316	-0-	-31014	-0-	1696	1	39084	2	Y	3070	3085	0			61
							159	4	3377	9							
10	65069	X	36214	-0-	-28855	-0-	1566	1	31468	2	Y	2704	2581	0	117	1	67
							206	4	2974	9							
11	55590	X	36597	-0-	-18993	-0-	1617	1	31692	2	Y	2772	2545	0	215	1	79
							239	4	3049	9							
12	57443	X	42862	-0-	-14581	-0-	1576	1	37882	2	Y	2998	3003	0			74
							106	4	3298	9							
01	DLQ G-10		42575	-0-	42575	42575	1678	1	37784	2	Y	2754	2761	0			67
							84	4	3029	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	281	1	5335	2	Y	290	246	0	32	1	71
							319	9									
*09	6390	X	5173	-0-	-1217	-0-	232	1	4673	2	Y	244	210	0	48	1	57
							268	9									
10	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	273	1	5352	2	Y	336	254	0	57	1	82
							370	9									
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	263	1	4920	2	Y	308	250	0	64	1	76
							339	9									
12	6107	X	5703	-0-	-404	-0-	311	1	4963	2	Y	390	301	0	71	1	94
							429	9									
01	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	329	1	4897	2	Y	389	299	0	102	1	82
							428	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G 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
08	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	214	1	4044	2	Y	277	235	0	30	1	68
							305	9									
*09	4680	X	3976	-0-	-704	-0-	177	1	3525	2	Y	249	210	0	49	1	58
							274	9									
10	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	199	1	3908	2	Y	306	237	0	52	1	75
							337	9									
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	191	1	3547	2	Y	323	250	0	68	1	80
							355	9									
12	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	234	1	3735	2	Y	341	277	0	62	1	82
							375	9									
01	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	253	1	3783	2	Y	365	275	0	95	1	77
							402	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

08	18600	X	17536	-0-	-1064	-0-	879	1	16657	2	Y	-0-					-0-
*09	19260	X	16532	-0-	-2728	-0-	791	1	15741	2	Y	-0-					-0-
10	19902	X	8691	-0-	-11211	-0-	422	1	8269	2	Y	-0-					-0-
11	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-					-0-
12	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	1283	1	20531	2	Y	-0-					-0-
*01	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	1342	1	20014	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

08	28334	X	25125	-0-	-3209	-0-	1259	1	23866	2	Y	-0-					-0-
*09	25950	X	23842	-0-	-2108	-0-	1141	1	22701	2	Y	-0-					-0-
10	25978	X	12516	-0-	-13462	-0-	605	1	11911	2	Y	-0-					-0-
11	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					Y	-0-					-0-
12	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	1610	1	25757	2	Y	-0-					-0-
*01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1985	1	29571	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

08	13299	X	9002	-0-	-4297	-0-	449	1	8553	2	Y	-0-					-0-
*09	12630	X	7221	-0-	-5409	-0-	345	1	6876	2	Y	-0-					-0-
10	13051	X	3355	-0-	-9696	-0-	163	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
12	11284	X	10112	-0-	-1172	-0-	594	1	9518	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	547	1	8167	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5440	-0-	-853	-0-	260 265	1 9	4915	2	Y	241	199	0	26	1	59
*09	5730	X	4979	-0-	-751	-0-	230 224	1 9	4525	2	Y	204	175	0	40	1	48
10	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	242 287	1 9	4748	2	Y	261	201	0	44	1	64
11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	243 315	1 9	4518	2	Y	286	219	0	60	1	71
12	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	277 318	1 9	4457	2	Y	289	237	0	53	1	70
01	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	293 342	1 9	4367	2	Y	311	234	0	81	1	66

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	237 256	1 9	4523	2	Y	233	194	0	26	1	57
*09	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	217 248	1 9	4289	2	Y	225	185	0	44	1	53
10	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	224 285	1 9	4380	2	Y	259	205	0	44	1	63
11	5040	X	4960	-0-	-80	-0-	234 331	1 9	4395	2	Y	301	227	0	63	1	74
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	294 321	1 9	4686	2	Y	292	243	0	53	1	70
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	298 207	1 9	4447	2	Y	188	169	0	49	1	40

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
08	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	234 378	1 9	4402	2	Y	344	288	0	38	1	84
*09	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	199 300	1 9	3938	2	Y	273	240	0	53	1	64
10	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	214 356	1 9	4220	2	Y	324	254	0	55	1	79
11	5070	X	4084	-0-	-986	-0-	192 307	1 9	3585	2	Y	279	231	0	58	1	69
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	298 507	1 9	4810	2	Y	461	335	0	84	1	111
01	5022	X	3529	-0-	-1493	-0-	203 316	1 9	3010	2	Y	287	262	0	75	1	61

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	554	1	10512	2	Y	-0-					-0-
*09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	519	1	10315	2	Y	-0-					-0-
10	11005	X	5834	-0-	-5171	-0-	282	1	5552	2	Y	-0-					-0-
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	752	1	12036	2	Y	-0-					-0-
*01	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	794	1	11815	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	21911	-0-	-2393	-0-	1098	1	20813	2	Y	-0-					237
*09	21930	X	20748	-0-	-1182	-0-	991	1	19757	2	Y	-0-					237
10	22196	X	10902	-0-	-11294	-0-	527	1	10375	2	Y	-0-					237
11	21210	X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					237
*12	21917	X	18632	-0-	-3285	-0-	1094	1	17538	2	Y	-0-					237
*01	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1509	1	22457	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2908	-0-	-1401	-0-	144	1	2727	2	Y	34	69	0	4	1	8
							37	9									
*09	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	125	1	2467	2	Y	53	39	0	10	1	12
							58	9									
10	3844	X	165	-0-	-3679	-0-	5	1	147	2	Y	12	19	0	2	1	3
							13	9									
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	244	1	4559	2	Y	81	47	0	17	1	20
							89	9									
12	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	154	1	2469	2	Y	194	132	0	35	1	47
							213	9									
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2557	2	Y	211	158	0	55	1	45
							232	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

08	4464	X	3433	-0-	-1031	-0-	160	1	3031	2	Y	220	195	0	24	1	54
							242	9									
*09	4320	X	3063	-0-	-1257	-0-	133	1	2684	2	Y	224	181	0	44	1	53
							246	9									
10	4309	X	382	-0-	-3927	-0-	18	1	350	2	Y	13	60	0	3	1	3
							14	9									
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	263	1	4925	2	Y	237	132	0	49	1	59
							261	9									
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	214	1	3416	2	Y	313	239	0	57	1	76
							344	9									
*01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	224	1	3312	2	Y	349	260	0	91	1	74
							384	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

08	4650	X	3342	-0-	-1308	-0-	157	1	2987	2	Y	180	143	0	20	1	44
							198	9									
*09	4170	X	3154	-0-	-1016	-0-	143	1	2805	2	Y	187	151	0	36	1	44
							206	9									
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	262	1	4887	2	Y	212	115	0	44	1	53
							233	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	202	1	3243	2	Y	226	183	0	41	1	55
							249	9									
*01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	2	Y	249	186	0	65	1	53
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

08	12059	X	10332	-0-	-1727	-0-	514	1	9719	2	Y	90	83	0	10	1	22
							99	9									
*09	11670	X	8912	-0-	-2758	-0-	424	1	8400	2	Y	80	68	0	15	1	19
							88	9									
10	12059	X	5114	-0-	-6945	-0-	244	1	4778	2	Y	84	68	0	14	1	21
							92	9									
11	10110	X	31	-0-	-10079	-0-	31	2			Y	-0-	21	0			-0-
12	10447	X	9937	-0-	-510	-0-	573	1	9182	2	Y	165	95	0	30	1	40
							182	9									
*01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	668	1	9961	2	Y	118	102	0	31	1	25
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	780	1	14782	2	Y	213	173	0	23	1	52
							234	9									
*09	18300	X	15075	-0-	-3225	-0-	713	1	14209	2	Y	139	131	0	27	1	33
							153	9									
10	18910	X	7876	-0-	-11034	-0-	377	1	7411	2	Y	80	79	0	14	1	20
							88	9									
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	16089	X	15795	-0-	-294	-0-	904	1	14485	2	Y	369	213	0	67	1	89
							406	9									
*01	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1042	1	15515	2	Y	260	226	0	68	1	55
							286	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

08	5828	X	4867	-0-	-961	-0-	236	1	4480	2	Y	137	113	0	15	1	33
							151	9									
*09	5160	X	3553	-0-	-1607	-0-	167	1	3268	2	Y	107	94	0	21	1	25
							118	9									
10	5332	X	138	-0-	-5194	-0-	2	1	132	2	Y	4	27	0	1	1	1
							4	9									
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	344	1	6372	2	Y	203	112	0	42	1	50
							223	9									
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	291	1	4631	2	Y	154	139	0	28	1	37
							169	9									
01	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	267	1	3970	2	Y	151	117	0	39	1	32
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

08	19344	X	18438	-0-	-906	-0-	925	1	17513	2	Y	-0-					-0-
*09	18690	X	17475	-0-	-1215	-0-	837	1	16638	2	Y	-0-					-0-
10	19096	X	9136	-0-	-9960	-0-	443	1	8693	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
12	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	1139	1	18209	2	Y	201	116	0	37	1	48
							221	9									
*01	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	1253	1	18661	2	Y	155	130	0	40	1	33
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

08	5456	X	4961	-0-	-495	-0-	236	1	4498	2	Y	206	168	0	23	1	50
							227	9									
*09	5220	X	4590	-0-	-630	-0-	213	1	4212	2	Y	150	136	0	29	1	35
							165	9									
10	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	191	1	3754	2	Y	117	104	0	19	1	29
							129	9									
11	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	232	1	4310	2	Y	180	127	0	37	1	45
							198	9									
12	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	277	1	4453	2	Y	194	157	0	35	1	47
							213	9									
*01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	303	1	4526	2	Y	260	184	0	68	1	55
							286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	6975	X	6791	-0-	-184	-0-	330	1	6297	2	Y	149	126	0	16	1	36
							164	9									
*09	6750	X	6259	-0-	-491	-0-	294	1	5814	2	Y	137	114	0	27	1	32
							151	9									
10	6975	X	6358	-0-	-617	-0-	302	1	5888	2	Y	153	122	0	26	1	37
							168	9									
11	6750	X	6128	-0-	-622	-0-	303	1	5661	2	Y	149	118	0	31	1	37
							164	9									
12	6975	X	4531	-0-	-2444	-0-	259	1	4145	2	Y	115	103	0	21	1	28
							127	9									
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	397	1	5872	2	Y	198	132	0	52	1	42
							218	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

08	11966	X	10737	-0-	-1229	-0-	507	1	9605	2	Y	568	477	0	62	1	139
							625	9									
*09	11580	X	9561	-0-	-2019	-0-	430	1	8610	2	Y	474	409	0	93	1	111
							521	9									
10	11966	X	423	-0-	-11543	-0-	19	1	376	2	Y	25	126	0	4	1	6
							28	9									
11	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11650	2	Y	485	270	0	101	1	120
							534	9									
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	641	1	10271	2	Y	565	446	0	103	1	136
							622	9									
*01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	651	1	9697	2	Y	704	507	0	184	1	149
							774	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

08	5828	X	2359	-0-	-3469	-0-	104	1	2037	2	Y	198	226	0	22	1	48
							218	9									
*09	5640	X	2550	-0-	-3090	-0-	112	1	2176	2	Y	238	184	0	46	1	56
							262	9									
10	5828	X	834	-0-	-4994	-0-	38	1	771	2	Y	23	69	0	4	1	6
							25	9									
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	277	1	5188	2	Y	416	232	0	87	1	103
							458	9									
12	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	241	1	3855	2	Y	377	320	0	69	1	91
							415	9									
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	200	1	2976	2	Y	417	311	0	109	1	88
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 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
08	11160	X	9354	-0-	-1806	-0-	459	1	8653	2	Y	220	187	0	24	1	54
							242	9									
*09	10800	X	8613	-0-	-2187	-0-	402	1	7992	2	Y	199	167	0	39	1	47
							219	9									
10	11160	X	9405	-0-	-1755	-0-	443	1	8696	2	Y	242	189	0	41	1	59
							266	9									
11	9810	X	9004	-0-	-806	-0-	444	1	8293	2	Y	243	191	0	51	1	60
							267	9									
12	10137	X	8117	-0-	-2020	-0-	460	1	7367	2	Y	264	212	0	48	1	64
							290	9									
01	9393	X	8107	-0-	-1286	-0-	488	1	7291	2	Y	298	221	0	78	1	63
							328	9									

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
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	711	1	13495	2	Y	219	185	0	24	1	53
							241	9									
*09	18480	X	11642	-0-	-6838	-0-	545	1	10881	2	Y	196	165	0	38	1	46
							216	9									
10	19096	X	13510	-0-	-5586	-0-	644	1	12665	2	Y	183	153	0	31	1	45
							201	9									
11	18480	X	13012	-0-	-5468	-0-	659	1	12251	2	Y	93	96	0	19	1	23
							102	9									
12	14880	X	12557	-0-	-2323	-0-	726	1	11600	2	Y	210	144	0	38	1	51
							231	9									
01	14446	X	14101	-0-	-345	-0-	870	1	12930	2	Y	274	195	0	72	1	58
							301	9									

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
08	403	X	157	-0-	-246	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	22	13	0	4	1	5
							24	9									
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	70	46	0	12	1	17
							77	9									
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	59	49	0	12	1	15
							65	9									
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	65	52	0	12	1	16
							72	9									
*01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	48	41	0	13	1	10
							53	9									

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
08	10602	X	9629	-0-	-973	-0-	481	1	9107	2	Y	37	48	0	4	1	9
							41	9									
*09	10110	X	8794	-0-	-1316	-0-	417	1	8329	2	Y	44	35	0	8	1	10
							48	9									
10	10075	X	8869	-0-	-1206	-0-	429	1	8389	2	Y	46	37	0	8	1	11
							51	9									
11	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	428	1	7955	2	Y	-0-	11	0			-0-
12	9827	X	8672	-0-	-1155	-0-	501	1	8027	2	Y	131	75	0	24	1	32
							144	9									
01	9641	X	7246	-0-	-2395	-0-	433	1	6443	2	Y	336	209	0	88	1	71
							370	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	72	1	1364	2	Y	72	61	0	8	1	18
							79	9									
*09	1710	X	1565	-0-	-145	-0-	69	1	1416	2	Y	73	60	0	14	1	17
							80	9									
10	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	81	1	1583	2	Y	115	85	0	19	1	28
							127	9									
11	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	79	1	1443	2	Y	101	83	0	21	1	25
							111	9									
12	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	85	1	1380	2	Y	121	95	0	22	1	29
							133	9									
01	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	91	1	1366	2	Y	100	82	0	26	1	21
							110	9									

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
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	137	1	2600	2	Y	356	303	0	39	1	87
							392	9									
*09	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	104	1	2117	2	Y	347	285	0	68	1	81
							382	9									
10	3379	X	211	-0-	-3168	-0-	8	1	167	2	Y	33	100	0	6	1	8
							36	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	209	1	3894	2	Y	553	309	0	115	1	137
							608	9									
12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	159	1	2516	2	Y	448	395	0	82	1	108
							493	9									
01	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	145	1	2175	2	Y	368	302	0	96	1	78
							405	9									

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
08	11749	X	9573	-0-	-2176	-0-	476	1	9008	2	Y	81	63	0	9	1	20
							89	9									
*09	11370	X	8488	-0-	-2882	-0-	402	1	7997	2	Y	81	66	0	16	1	19
							89	9									
10	11377	X	9726	-0-	-1651	-0-	465	1	9159	2	Y	93	73	0	16	1	23
							102	9									
11	9600	X	8951	-0-	-649	-0-	452	1	8419	2	Y	73	62	0	16	1	18
							80	9									
12	9920	X	8581	-0-	-1339	-0-	499	1	7966	2	Y	105	79	0	19	1	25
							116	9									
01	9734	X	8626	-0-	-1108	-0-	531	1	7953	2	Y	129	93	0	34	1	27
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 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
08	31310	X	4440	-0-	-26870	-0-	221	1	4187	2	Y	29	54	0	3	1	7
							32	9									
*09	30300	X	3657	-0-	-26643	-0-	174	1	3471	2	Y	11	13	0	2	1	3
							12	9									
10	22382	X	11641	-0-	-10741	-0-	561	1	10997	2	Y	75	47	0	13	1	18
							83	9									
11	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	1455	1	23325	2	Y	258	149	0	47	1	62
							284	9									
*01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	1741	1	25925	2	Y	207	171	0	54	1	44
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196 X	11187	-0-	-11009	-0-	550	1	10454	2	Y	166	139	0	18	1	41
						183	9									
*09	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	586	1	11668	2	Y	161	133	0	31	1	38
						177	9									
10	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	550	1	10806	2	Y	213	163	0	36	1	52
						234	9									
11	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	601	1	11226	2	Y	245	185	0	51	1	61
						270	9									
12	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	755	1	12080	2	Y	232	195	0	42	1	56
						255	9									
*01	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	829	1	12365	2	Y	204	164	0	53	1	43
						224	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

08	8711 X	6912	-0-	-1799	-0-	325	1	6173	2	Y	376	329	0	41	1	92
						414	9									
*09	8430 X	5946	-0-	-2484	-0-	266	1	5293	2	Y	352	292	0	69	1	83
						387	9									
10	8711 X	6437	-0-	-2274	-0-	289	1	5649	2	Y	454	349	0	77	1	111
						499	9									
11	8100 X	6281	-0-	-1819	-0-	292	1	5461	2	Y	480	372	0	100	1	119
						528	9									
12	8370 X	6692	-0-	-1678	-0-	360	1	5790	2	Y	493	403	0	90	1	119
						542	9									
01	6913 X	6815	-0-	-98	-0-	397	1	5890	2	Y	480	372	0	125	1	102
						528	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	15035	X	11596	-0-	-3439	-0-	577	1	10935	2	Y	76	65	0	8	1	19
							84	9									
*09	14130	X	12861	-0-	-1269	-0-	608	1	12150	2	Y	94	73	0	18	1	22
							103	9									
10	14229	X	13231	-0-	-998	-0-	639	1	12478	2	Y	104	83	0	18	1	25
							114	9									
11	13770	X	12207	-0-	-1563	-0-	616	1	11468	2	Y	112	86	0	23	1	28
							123	9									
12	13299	X	12076	-0-	-1223	-0-	699	1	11244	2	Y	121	98	0	22	1	29
							133	9									
01	13299	X	11399	-0-	-1900	-0-	708	1	10556	2	Y	123	94	0	32	1	26
							135	9									

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
08	16926	X	16105	-0-	-821	-0-	802	1	15195	2	Y	98	83	0	11	1	24
							108	9									
*09	15720	X	12352	-0-	-3368	-0-	586	1	11680	2	Y	78	69	0	15	1	18
							86	9									
10	16089	X	15258	-0-	-831	-0-	733	1	14406	2	Y	108	82	0	18	1	26
							119	9									
11	15600	X	15186	-0-	-414	-0-	768	1	14285	2	Y	121	92	0	25	1	30
							133	9									
12	16120	X	14252	-0-	-1868	-0-	830	1	13289	2	Y	121	100	0	22	1	29
							133	9									
01	16120	X	14664	-0-	-1456	-0-	912	1	13589	2	Y	148	107	0	39	1	31
							163	9									

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
08	19158	X	17494	-0-	-1664	-0-	868	1	16508	2	Y	107	85	0	12	1	26
							118	9									
*09	17880	X	15908	-0-	-1972	-0-	753	1	14959	2	Y	178	127	0	35	1	42
							196	9									
10	18042	X	16907	-0-	-1135	-0-	817	1	16009	2	Y	74	85	0	13	1	18
							81	9									
11	17460	X	15664	-0-	-1796	-0-	792	1	14774	2	Y	89	66	0	19	1	22
							98	9									
12	17484	X	15776	-0-	-1708	-0-	921	1	14728	2	Y	115	88	0	21	1	28
							127	9									
01	17484	X	15258	-0-	-2226	-0-	958	1	14247	2	Y	48	53	0	13	1	10
							53	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 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
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	427	1	8093	2	Y	229	199	0	25	1	56
							252	9									
*09	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	338	1	6704	2	Y	323	240	0	63	1	76
							355	9									
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	412	1	8081	2	Y	470	351	0	80	1	115
							517	9									
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	413	1	7716	2	Y	455	362	0	95	1	113
							501	9									
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	509	1	8148	2	Y	545	427	0	99	1	132
							600	9									
01	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	484	1	7194	2	Y	443	365	0	116	1	94
							487	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 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
08	5363	X	4128	-0-	-1235	-0-	195	1	3695	2	Y	216	171	0	24	1	53
							238	9									
*09	4860	X	3881	-0-	-979	-0-	174	1	3465	2	Y	220	178	0	43	1	52
							242	9									
10	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	191	1	3761	2	Y	271	211	0	46	1	66
							298	9									
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	209	1	3880	2	Y	335	248	0	70	1	83
							369	9									
12	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	234	1	3722	2	Y	316	265	0	58	1	76
							348	9									
01	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	236	1	3539	2	Y	260	213	0	68	1	55
							286	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 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
08	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	274	1	5207	2	Y	239	206	0	26	1	58
							263	9									
*09	7470	X	5687	-0-	-1783	-0-	258	1	5147	2	Y	256	204	0	50	1	60
							282	9									
10	7719	X	5863	-0-	-1856	-0-	269	1	5283	2	Y	283	226	0	48	1	69
							311	9									
11	7470	X	4766	-0-	-2704	-0-	228	1	4264	2	Y	249	204	0	52	1	62
							274	9									
12	7006	X	4947	-0-	-2059	-0-	274	1	4354	2	Y	290	229	0	53	1	70
							319	9									
01	5890	X	5362	-0-	-528	-0-	314	1	4681	2	Y	334	246	0	87	1	71
							367	9									

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
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	250	1	4694	2	Y	307	271	0	34	1	75
							338	9									
*09	6210	X	4503	-0-	-1707	-0-	206	1	4106	2	Y	174	174	0	34	1	41
							191	9									
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	276	1	5421	2	Y	425	290	0	72	1	104
							468	9									
11	5850	X	5192	-0-	-658	-0-	242	1	4497	2	Y	412	328	0	86	1	102
							453	9									
12	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	279	1	4527	2	Y	411	339	0	75	1	99
							452	9									
01	6169	X	6100	-0-	-69	-0-	349	1	5157	2	Y	540	384	0	141	1	114
							594	9									

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
08	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	120	1	2290	2	Y	192	173	0	21	1	47
							211	9									
*09	3330	X	2756	-0-	-574	-0-	121	1	2428	2	Y	188	154	0	37	1	44
							207	9									
10	3441	X	1824	-0-	-1617	-0-	81	1	1587	2	Y	142	127	0	24	1	35
							156	9									
11	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	143	1	2663	2	Y	391	247	0	82	1	97
							430	9									
12	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	167	1	2670	2	Y	351	299	0	64	1	85
							386	9									
*01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181	1	2652	2	Y	272	228	0	71	1	58
							299	9									

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 09/25/2010 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
08	5363	X	3734	-0-	-1629	-0-	171	1	3302	2	Y	237	218	0	26	1	58
							261	9									
*09	5190	X	2778	-0-	-2412	-0-	130	1	2541	2	Y	97	113	0	19	1	23
							107	9									
10	5363	X	32	-0-	-5331	-0-	32	2			Y	-0-	23	0			-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	320	1	5981	2	Y	302	164	0	63	1	75
							332	9									
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	279	1	4534	2	Y	316	257	0	58	1	76
							348	9									
*01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	266	1	3941	2	Y	390	282	0	102	1	82
							429	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

08	13330	X	12233	-0-	-1097	-0-	592	1	11220	2	Y	383	319	0	42	1	93
							421	9									
*09	12900	X	11288	-0-	-1612	-0-	522	1	10389	2	Y	343	289	0	67	1	80
							377	9									
10	13206	X	12285	-0-	-921	-0-	571	1	11240	2	Y	431	333	0	73	1	105
							474	9									
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	587	1	10957	2	Y	450	350	0	94	1	111
							495	9									
12	13206	X	12063	-0-	-1143	-0-	680	1	10858	2	Y	477	386	0	87	1	115
							525	9									
01	12276	X	11858	-0-	-418	-0-	711	1	10611	2	Y	487	372	0	127	1	103
							536	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

08	6324	X	5197	-0-	-1127	-0-	221	1	4167	2	Y	735	608	0	81	1	179
							809	9									
*09	6120	X	4842	-0-	-1278	-0-	198	1	3920	2	Y	658	555	0	128	1	154
							724	9									
10	6324	X	4762	-0-	-1562	-0-	199	1	3906	2	Y	597	504	0	101	1	146
							657	9									
11	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	215	1	3989	2	Y	819	591	0	171	1	203
							901	9									
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236	1	3761	2	Y	839	686	0	153	1	203
							923	9									
01	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	250	1	3735	2	Y	846	649	0	221	1	179
							931	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	120	1	2286	2	Y	252	211	0	28	1	61
							277	9									
*09	2070	X	1746	-0-	-324	-0-	78	1	1508	2	Y	145	144	0	28	1	34
							160	9									
10	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	60	1	1211	2	Y	118	103	0	20	1	29
							130	9									
11	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	89	1	1677	2	Y	316	201	0	66	1	78
							348	9									
12	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	72	1	1139	2	Y	170	176	0	31	1	41
							187	9									
01	2697	X	38	-0-	-2659	-0-	38	2			Y	-0-	41	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

08	5456 X	4843	-0-	-613	-0-	236	1	4476	2	Y	119	97	0	13	1	29
						131	9									
*09	5160 X	4123	-0-	-1037	-0-	190	1	3776	2	Y	143	110	0	28	1	34
						157	9									
10	5332 X	3812	-0-	-1520	-0-	179	1	3549	2	Y	76	78	0	13	1	19
						84	9									
11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	5022	2	Y	89	67	0	19	1	22
						98	9									
12	4960 X	3496	-0-	-1464	-0-	201	1	3223	2	Y	65	59	0	12	1	16
						72	9									
01	4836 X	2721	-0-	-2115	-0-	167	1	2479	2	Y	68	52	0	18	1	14
						75	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

08	8649 X	8101	-0-	-548	-0-	401	1	7595	2	Y	95	106	0	11	1	23
						105	9									
*09	8370 X	7744	-0-	-626	-0-	362	1	7207	2	Y	159	114	0	31	1	37
						175	9									
10	8649 X	7606	-0-	-1043	-0-	365	1	7174	2	Y	61	73	0	10	1	15
						67	9									
11	8370 X	7750	-0-	-620	-0-	382	1	7155	2	Y	194	120	0	41	1	48
						213	9									
12	8649 X	6096	-0-	-2553	-0-	351	1	5592	2	Y	139	128	0	25	1	34
						153	9									
01	8091 X	5188	-0-	-2903	-0-	321	1	4822	2	Y	41	55	0	11	1	9
						45	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

08	5301 X	4856	-0-	-445	-0-	237	1	4520	2	Y	90	76	0	10	1	22
						99	9									
*09	5130 X	4554	-0-	-576	-0-	213	1	4195	2	Y	133	98	0	26	1	31
						146	9									
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	251	1	4947	2	Y	130	107	0	22	1	32
						143	9									
11	5130 X	4749	-0-	-381	-0-	237	1	4434	2	Y	71	70	0	15	1	18
						78	9									
12	4960 X	3644	-0-	-1316	-0-	210	1	3367	2	Y	61	53	0	11	1	15
						67	9									
01	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	268	1	4031	2	Y	76	55	0	20	1	16
						84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	9269	X	8842	-0-	-427	-0-	434	1	8206	2	Y	184	148	0	20	1	45
							202	9									
*09	8970	X	7103	-0-	-1867	-0-	327	1	6506	2	Y	245	185	0	48	1	57
							270	9									
10	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	398	1	7858	2	Y	196	172	0	33	1	48
							216	9									
11	8580	X	8393	-0-	-187	-0-	418	1	7766	2	Y	190	151	0	40	1	47
							209	9									
12	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	477	1	7662	2	Y	196	160	0	36	1	47
							216	9									
01	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	517	1	7669	2	Y	214	160	0	56	1	45
							235	9									

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
08	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	201	1	3817	2	Y	223	187	0	25	1	54
							245	9									
*09	4350	X	3850	-0-	-500	-0-	174	1	3455	2	Y	201	169	0	39	1	47
							221	9									
10	4526	X	3641	-0-	-885	-0-	167	1	3298	2	Y	160	141	0	27	1	39
							176	9									
11	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	196	1	3684	2	Y	215	156	0	45	1	53
							237	9									
12	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	226	1	3634	2	Y	257	201	0	47	1	62
							283	9									
01	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	231	1	3431	2	Y	213	174	0	56	1	45
							234	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 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
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	777	1	14713	2	Y	152	126	0	17	1	37
							167	9									
*09	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	690	1	13755	2	Y	154	125	0	30	1	36
							169	9									
10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	729	1	14336	2	Y	172	137	0	29	1	42
							189	9									
11	15150	X	14608	-0-	-542	-0-	730	1	13672	2	Y	187	144	0	39	1	46
							206	9									
12	15655	X	14407	-0-	-1248	-0-	836	1	13359	2	Y	193	157	0	35	1	47
							212	9									
01	15655	X	14880	-0-	-775	-0-	920	1	13729	2	Y	210	157	0	55	1	45
							231	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	14827	-0-	-1386	-0-	736	1	13969	2	Y	111	94	0	12	1	27
							122	9									
*09	15480	X	13480	-0-	-2000	-0-	638	1	12721	2	Y	110	90	0	21	1	26
							121	9									
10	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	692	1	13574	2	Y	129	101	0	22	1	32
							142	9									
11	15000	X	14174	-0-	-826	-0-	715	1	13303	2	Y	142	109	0	30	1	35
							156	9									
12	15128	X	14174	-0-	-954	-0-	824	1	13182	2	Y	153	123	0	28	1	37
							168	9									
01	14818	X	13435	-0-	-1383	-0-	836	1	12432	2	Y	152	117	0	40	1	32
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 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
08	13330	X	12674	-0-	-656	-0-	629	1	11904	2	Y	128	107	0	14	1	31
							141	9									
*09	13200	X	11619	-0-	-1581	-0-	549	1	10934	2	Y	124	102	0	24	1	29
							136	9									
10	13640	X	12007	-0-	-1633	-0-	575	1	11275	2	Y	143	113	0	24	1	35
							157	9									
11	13200	X	11378	-0-	-1822	-0-	570	1	10653	2	Y	141	111	0	30	1	35
							155	9									
12	12679	X	11541	-0-	-1138	-0-	672	1	10747	2	Y	111	99	0	20	1	27
							122	9									
01	12679	X	11455	-0-	-1224	-0-	708	1	10550	2	Y	179	121	0	47	1	38
							197	9									

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
08	8091	X	6993	-0-	-1098	-0-	346	1	6544	2	Y	94	98	0	10	1	23
							103	9									
*09	7800	X	6762	-0-	-1038	-0-	318	1	6321	2	Y	112	87	0	22	1	26
							123	9									
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	325	1	6409	2	Y	108	90	0	18	1	26
							119	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	372	1	6920	2	Y	219	145	0	46	1	54
							241	9									
12	7781	X	7244	-0-	-537	-0-	419	1	6691	2	Y	122	125	0	22	1	29
							134	9									
01	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	421	1	6308	2	Y	127	96	0	33	1	27
							140	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19282	X	17117	-0-	-2165	-0-	853	1	16159	2	Y	95	77	0	11	1	23
							105	9									
*09	18660	X	14078	-0-	-4582	-0-	671	1	13330	2	Y	70	63	0	14	1	16
							77	9									
10	19282	X	17106	-0-	-2176	-0-	822	1	16150	2	Y	122	87	0	21	1	30
							134	9									
11	17460	X	16479	-0-	-981	-0-	835	1	15614	2	Y	27	44	0	6	1	7
							30	9									
12	17267	X	16580	-0-	-687	-0-	961	1	15386	2	Y	212	129	0	39	1	51
							233	9									
01	17112	X	16199	-0-	-913	-0-	999	1	14889	2	Y	283	200	0	74	1	60
							311	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6069	-0-	-689	-0-	294	1	5578	2	Y	179	150	0	20	1	44
							197	9									
*09	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	260	1	5180	2	Y	179	146	0	35	1	42
							197	9									
10	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	273	1	5352	2	Y	195	156	0	33	1	48
							215	9									
11	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	273	1	5122	2	Y	210	162	0	44	1	52
							231	9									
12	6324	X	5624	-0-	-700	-0-	317	1	5066	2	Y	219	178	0	40	1	53
							241	9									
01	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	331	1	4932	2	Y	231	175	0	60	1	49
							254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	160	1	3029	2	Y	598	545	0	66	1	146
							658	9									
*09	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	102	1	2069	2	Y	400	374	0	78	1	94
							440	9									
10	4898	X	1283	-0-	-3615	-0-	52	1	1029	2	Y	184	202	0	31	1	45
							202	9									
11	4740	X	2782	-0-	-1958	-0-	111	1	2058	2	Y	557	348	0	116	1	138
							613	9									
12	4898	X	2891	-0-	-2007	-0-	135	1	2159	2	Y	543	451	0	99	1	131
							597	9									
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	195	1	2902	2	Y	769	536	0	201	1	163
							846	9									

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
08	18414	X	16241	-0-	-2173	-0-	811	1	15363	2	Y	61	53	0	7	1	15
							67	9									
*09	17010	X	13250	-0-	-3760	-0-	629	1	12563	2	Y	53	45	0	10	1	13
							58	9									
10	17081	X	16979	-0-	-102	-0-	819	1	16075	2	Y	77	58	0	13	1	19
							85	9									
11	16380	X	16122	-0-	-258	-0-	817	1	15216	2	Y	81	63	0	17	1	20
							89	9									
12	16647	X	16075	-0-	-572	-0-	940	1	15036	2	Y	90	72	0	16	1	22
							99	9									
01	16988	X	15828	-0-	-1160	-0-	988	1	14735	2	Y	95	72	0	25	1	20
							105	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29481	X	26287	-0-	-3194	-0-	1317	1	24970	2	Y	-0-					-0-
*09	27900	X	22949	-0-	-4951	-0-	1098	1	21851	2	Y	-0-					-0-
10	27590	X	26642	-0-	-948	-0-	1293	1	25348	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26700	X	26345	-0-	-355	-0-	1341	1	25004	2	Y	-0-					-0-
12	26288	X	25828	-0-	-460	-0-	1518	1	24310	2	Y	-0-					-0-
01	26629	X	22511	-0-	-4118	-0-	1418	1	21093	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	12865 X	12194	-0-	-671	-0-	583	1	11076	2	Y	486	400	0	53	1	119
						535	9									
*09	12420 X	10377	-0-	-2043	-0-	474	1	9461	2	Y	402	348	0	79	1	94
						442	9									
10	12617 X	10760	-0-	-1857	-0-	505	1	9912	2	Y	312	277	0	53	1	76
						343	9									
11	12150 X	11631	-0-	-519	-0-	577	1	10738	2	Y	287	232	0	60	1	71
						316	9									
12	12555 X	11176	-0-	-1379	-0-	653	1	10456	2	Y	61	106	0	11	1	15
						67	9									
01	12183 X	9139	-0-	-3044	-0-	551	1	8201	2	Y	352	200	0	92	1	75
						387	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4560 X	63	-0-	-4497	-0-	17	2	46	9	Y	42	24	0	8	1	10
10	4433 X	2174	-0-	-2259	-0-	74	1	1460	2	Y	582	351	0	99	1	142
						640	9									
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	134	1	2536	2	Y	936	651	0	195	1	232
						1030	9									
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	737	657	0	134	1	178
						811	9									
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	202	1	3002	2	Y	769	583	0	201	1	163
						846	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

08	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	917	1	17351	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
*09	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	827	1	16481	2	Y	7	5	0	1	1	2
						8	9									
10	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	883	1	17320	2	Y	32	20	0	6	1	8
						35	9									
11	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	876	1	16350	2	Y	3	10	0			1
						3	9									
12	16120 X	14944	-0-	-1176	-0-	881	1	14063	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	18259 X	4003	-0-	-14256	-0-	251	1	3752	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

08	6913 X	6862	-0-	-51	-0-	317	1	6016	2	Y	481	402	0	53	1	117
						529	9									
*09	6690 X	4882	-0-	-1808	-0-	217	1	4309	2	Y	324	302	0	63	1	76
						356	9									
10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	326	1	6429	2	Y	562	406	0	95	1	137
						618	9									
11	6870 X	5939	-0-	-931	-0-	274	1	5152	2	Y	466	391	0	97	1	115
						513	9									
12	7099 X	6952	-0-	-147	-0-	372	1	5929	2	Y	592	456	0	108	1	143
						651	9									
01	7378 X	4156	-0-	-3222	-0-	234	1	3520	2	Y	365	336	0	95	1	77
						402	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

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

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

08	8680 X	8567	-0-	-113	-0-	420	1	7975	2	Y	156	133	0	17	1	38
						172	9									
*09	8490 X	8015	-0-	-475	-0-	372	1	7475	2	Y	153	125	0	30	1	36
						168	9									
10	8773 X	7974	-0-	-799	-0-	377	1	7417	2	Y	164	132	0	28	1	40
						180	9									
11	8490 X	8004	-0-	-486	-0-	398	1	7410	2	Y	178	137	0	37	1	44
						196	9									
12	8556 X	7859	-0-	-697	-0-	451	1	7202	2	Y	187	152	0	34	1	45
						206	9									
01	8556 X	7889	-0-	-667	-0-	484	1	7192	2	Y	194	147	0	51	1	41
						213	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

08	7037 X	6295	-0-	-742	-0-	306	1	5816	2	Y	157	126	0	17	1	38
						173	9									
*09	6810 X	6574	-0-	-236	-0-	306	1	6117	2	Y	137	116	0	27	1	32
						151	9									
10	7037 X	6039	-0-	-998	-0-	287	1	5629	2	Y	112	98	0	19	1	27
						123	9									
11	6750 X	6271	-0-	-479	-0-	313	1	5833	2	Y	114	89	0	24	1	28
						125	9									
12	6882 X	6402	-0-	-480	-0-	372	1	5903	2	Y	115	94	0	21	1	28
						127	9									
01	6789 X	5824	-0-	-965	-0-	358	1	5332	2	Y	122	92	0	32	1	26
						134	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	1	118	0			-0-
						1	9									
*09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	191	109	0	37	1	45
						210	9									
10	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	290	1	5737	2	Y	858	548	0	145	1	210
						944	9									
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	199	1	3742	2	Y	653	565	0	136	1	162
						718	9									
12	4433 X	4052	-0-	-381	-0-	186	1	3022	2	Y	767	604	0	140	1	185
						844	9									
01	6975 X	3899	-0-	-3076	-0-	195	1	2902	2	Y	729	570	0	190	1	154
						802	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	19778	X	17900	-0-	-1878	-0-	895	1	17005	2	Y	-0-					-0-
*09	18990	X	16432	-0-	-2558	-0-	787	1	15644	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	19282	X	17419	-0-	-1863	-0-	842	1	16575	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	18300	X	16818	-0-	-1482	-0-	854	1	15963	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	17887	X	16803	-0-	-1084	-0-	988	1	15812	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	17887	X	16253	-0-	-1634	-0-	1021	1	15229	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
*09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	10	-0-	-2253	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	18	-0-	-2172	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	0	2	1	2
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

08	9548	X	8803	-0-	-745	-0-	435	1	8224	2	Y	131	108	0	14	1	32
							144	9									
*09	9150	X	8211	-0-	-939	-0-	383	1	7602	2	Y	205	149	0	40	1	48
							226	9									
10	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	402	1	7946	2	Y	217	175	0	37	1	53
							239	9									
11	9000	X	5295	-0-	-3705	-0-	263	1	4909	2	Y	112	114	0	23	1	28
							123	9									
12	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	456	1	7280	2	Y	301	201	0	55	1	73
							331	9									
01	8804	X	7959	-0-	-845	-0-	474	1	7030	2	Y	414	291	0	108	1	88
							455	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

08	50406	X	46110	-0-	-4296	-0-	2310	1	43797	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*09	48150	X	43632	-0-	-4518	-0-	2087	1	41537	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
10	48701	X	44358	-0-	-4343	-0-	2150	1	42199	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
11	46410	X	42808	-0-	-3602	-0-	2176	1	40624	2	Y	7	5	0	2	1	2
							8	9									
12	46934	X	43041	-0-	-3893	-0-	2529	1	40505	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
01	46097	X	42254	-0-	-3843	-0-	2657	1	39594	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 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
08	19654 X	17663	-0-	-1991	-0-	887	1	16776	2	Y	-0-	3	0			-0-
*09	18690 X	14971	-0-	-3719	-0-	716	1	14253	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	18941 X	18588	-0-	-353	-0-	900	1	17685	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
11	18030 X	16093	-0-	-1937	-0-	818	1	15252	2	Y	21	12	0	5	1	5
						23	9									
12	18197 X	17617	-0-	-580	-0-	1037	1	16578	2	Y	2	7	0			-0-
						2	9									
01	18600 X	16766	-0-	-1834	-0-	1051	1	15714	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

08	11811 X	10159	-0-	-1652	-0-	495	1	9415	2	Y	226	188	0	25	1	55
						249	9									
*09	11160 X	9510	-0-	-1650	-0-	443	1	8823	2	Y	222	182	0	43	1	52
						244	9									
10	11408 X	9786	-0-	-1622	-0-	462	1	9058	2	Y	242	194	0	41	1	59
						266	9									
11	10650 X	9725	-0-	-925	-0-	480	1	8953	2	Y	265	203	0	55	1	66
						292	9									
12	10633 X	10072	-0-	-561	-0-	573	1	9181	2	Y	289	232	0	53	1	70
						318	9									
01	10168 X	10025	-0-	-143	-0-	612	1	9081	2	Y	302	229	0	79	1	64
						332	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

08	217 N	72	-0-	-145	-0-	66	2	6	9	Y	5	4	0	1	1	1
*09	120 N	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	21	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14	8	0	3	1	3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

08	17019 X	6064	-0-	-10955	-0-	299	1	5688	2	Y	70	54	0	8	1	17
						77	9									
*09	16470 X	14578	-0-	-1892	-0-	686	1	13651	2	Y	219	142	0	43	1	51
						241	9									
10	16368 X	12315	-0-	-4053	-0-	585	1	11495	2	Y	214	177	0	36	1	52
						235	9									
11	15150 X	12535	-0-	-2615	-0-	624	1	11611	2	Y	273	201	0	57	1	67
						300	9									
12	15066 X	12630	-0-	-2436	-0-	723	1	11587	2	Y	291	235	0	53	1	70
						320	9									
01	15066 X	12331	-0-	-2735	-0-	758	1	11324	2	Y	226	189	0	59	1	48
						249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34255	X	31585	-0-	-2670	-0-	1565	1	29691	2	Y	299	252	0	33	1	73
							329	9									
*09	31920	X	29463	-0-	-2457	-0-	1392	1	27742	2	Y	299	244	0	58	1	70
							329	9									
10	32984	X	30346	-0-	-2638	-0-	1452	1	28551	2	Y	312	253	0	53	1	76
							343	9									
11	31920	X	29180	-0-	-2740	-0-	1468	1	27352	2	Y	327	254	0	68	1	81
							360	9									
12	32240	X	29401	-0-	-2839	-0-	1708	1	27316	2	Y	343	279	0	62	1	83
							377	9									
01	31589	X	29079	-0-	-2510	-0-	1808	1	26926	2	Y	314	248	0	82	1	67
							345	9									

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
08	17670	X	15942	-0-	-1728	-0-	780	1	14793	2	Y	335	277	0	37	1	82
							369	9									
*09	16710	X	14462	-0-	-2248	-0-	678	1	13464	2	Y	291	248	0	57	1	68
							320	9									
10	17236	X	15910	-0-	-1326	-0-	753	1	14797	2	Y	327	260	0	55	1	80
							360	9									
11	16260	X	15645	-0-	-615	-0-	776	1	14454	2	Y	377	285	0	79	1	93
							415	9									
12	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	886	1	14164	2	Y	380	312	0	69	1	92
							418	9									
01	15934	X	15229	-0-	-705	-0-	930	1	13852	2	Y	406	306	0	106	1	86
							447	9									

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
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	370	1	6992	2	Y	181	152	0	20	1	44
							199	9									
*09	7230	X	6371	-0-	-859	-0-	297	1	5912	2	Y	147	128	0	29	1	34
							162	9									
10	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	333	1	6550	2	Y	220	163	0	37	1	54
							242	9									
11	7470	X	6905	-0-	-565	-0-	338	1	6286	2	Y	255	193	0	53	1	63
							281	9									
12	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	410	1	6563	2	Y	253	209	0	46	1	61
							278	9									
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	423	1	6314	2	Y	229	182	0	60	1	48
							252	9									

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
08	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	321	1	6078	2	Y	72	55	0	8	1	18
							79	9									
*09	7260	X	5391	-0-	-1869	-0-	252	1	5055	2	Y	76	61	0	15	1	18
							84	9									
10	7285	X	5989	-0-	-1296	-0-	285	1	5582	2	Y	111	83	0	19	1	27
							122	9									
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	319	1	5951	2	Y	118	91	0	25	1	29
							130	9									
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	368	1	5897	2	Y	130	104	0	24	1	31
							143	9									
01	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	379	1	5608	2	Y	138	104	0	36	1	29
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

08	7347 X	5713	-0-	-1634	-0-	281	1	5335	2	Y	88	78	0	10	1	21
						97	9									
*09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	261	1	5192	2	Y	104	81	0	20	1	24
						114	9									
10	6014 X	5431	-0-	-583	-0-	257	1	5056	2	Y	107	87	0	18	1	26
						118	9									
11	5820 X	5480	-0-	-340	-0-	271	1	5084	2	Y	114	88	0	24	1	28
						125	9									
12	6014 X	5742	-0-	-272	-0-	330	1	5272	2	Y	127	101	0	23	1	31
						140	9									
01	5766 X	5537	-0-	-229	-0-	339	1	5052	2	Y	133	101	0	35	1	28
						146	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

08	9858 X	9518	-0-	-340	-0-	461	1	8773	2	Y	258	214	0	28	1	63
						284	9									
*09	9510 X	8961	-0-	-549	-0-	417	1	8301	2	Y	221	189	0	43	1	52
						243	9									
10	9827 X	9191	-0-	-636	-0-	438	1	8567	2	Y	169	151	0	29	1	41
						186	9									
11	9420 X	8837	-0-	-583	-0-	432	1	8089	2	Y	287	197	0	60	1	71
						316	9									
12	9672 X	8926	-0-	-746	-0-	505	1	8074	2	Y	315	253	0	57	1	76
						347	9									
01	9517 X	8925	-0-	-592	-0-	549	1	8185	2	Y	174	168	0	45	1	37
						191	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

08	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	205	1	3884	2	Y	28	23	0	3	1	7
						31	9									
*09	4230 X	3908	-0-	-322	-0-	181	1	3615	2	Y	102	65	0	20	1	24
						112	9									
10	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	192	1	3809	2	Y	33	43	0	6	1	8
						36	9									
11	4110 X	3814	-0-	-296	-0-	192	1	3582	2	Y	36	27	0	8	1	9
						40	9									
12	4247 X	3680	-0-	-567	-0-	213	1	3399	2	Y	62	45	0	11	1	15
						68	9									
01	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	230	1	3413	2	Y	46	39	0	12	1	10
						51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41230	X	38110	-0-	-3120	-0-	1907	1	36152	2	Y	46	42	0	5	1	11
							51	9									
*09	38880	X	35433	-0-	-3447	-0-	1691	1	33672	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									
10	39618	X	36107	-0-	-3511	-0-	1747	1	34283	2	Y	70	56	0	12	1	17
							77	9									
11	38040	X	34520	-0-	-3520	-0-	1752	1	32687	2	Y	74	57	0	16	1	18
							81	9									
12	38626	X	34499	-0-	-4127	-0-	2024	1	32399	2	Y	69	58	0	12	1	17
							76	9									
01	38099	X	33704	-0-	-4395	-0-	2114	1	31509	2	Y	74	56	0	19	1	16
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

08	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*09	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

08	2480	X	288	-0-	-2192	-0-	9	1	199	2	Y	73	116	0	8	1	18
							80	9									
*09	1770	X	733	-0-	-1037	-0-	26	1	506	2	Y	183	122	0	36	1	43
							201	9									
10	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	32	1	656	2	Y	201	161	0	34	1	49
							221	9									
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	Y	604	378	0	126	1	149
							664	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	1506	2	Y	556	470	0	101	1	134
							612	9									
01	899	X	63	-0-	-836	-0-	62	2	1	9	Y	1	135	0			-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-
*09	2310	X	1772	-0-	-538	-0-	83	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	112	1	2193	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	100	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	136	1	2164	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	140	1	2101	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	250	1	4704	2	Y	-0-					-0-
*09	4830	X	3811	-0-	-1019	-0-	182	1	3629	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	229	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3711	-0-	-1089	-0-	189	1	3522	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4023	-0-	-937	-0-	238	1	3785	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-					-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
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	128	96	0	14	1	31
							141	9									
*09	600	X	240	-0-	-360	-0-	8	1	184	2	Y	44	57	0	8	1	10
							48	9									
10	620	X	479	-0-	-141	-0-	19	1	369	2	Y	83	59	0	14	1	20
							91	9									
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	154	104	0	32	1	38
							169	9									
12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	588	377	0	107	1	142
							647	9									
*01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	Y	836	583	0	218	1	177
							920	9									

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
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	27	1	455	2	Y	7	28	0	1	1	2
							8	9									
*09	690	X	479	-0-	-211	-0-	19	1	381	2	Y	72	43	0	14	1	17
							79	9									
10	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	186	2	Y	48	45	0	8	1	12
							53	9									
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	18	1	245	2	Y	20	11	0	4	1	5
							22	9									
*01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	104	60	0	27	1	22
							114	9									

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
08	15500	X	14179	-0-	-1321	-0-	710	1	13441	2	Y	25	20	0	3	1	6
							28	9									
*09	14460	X	13111	-0-	-1349	-0-	625	1	12454	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
10	14632	X	13819	-0-	-813	-0-	669	1	13122	2	Y	25	22	0	4	1	6
							28	9									
11	13980	X	13260	-0-	-720	-0-	673	1	12555	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
12	14229	X	13375	-0-	-854	-0-	785	1	12554	2	Y	33	26	0	6	1	8
							36	9									
01	14167	X	13192	-0-	-975	-0-	827	1	12325	2	Y	36	27	0	9	1	8
							40	9									

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
08	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	479	1	9072	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
*09	9570	X	9010	-0-	-560	-0-	429	1	8544	2	Y	34	20	0	7	1	8
							37	9									
10	9765	X	9565	-0-	-200	-0-	462	1	9061	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
11	9390	X	9338	-0-	-52	-0-	474	1	8816	2	Y	44	33	0	9	1	11
							48	9									
12	9548	X	9418	-0-	-130	-0-	552	1	8807	2	Y	54	42	0	10	1	13
							59	9									
01	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	584	1	8733	2	Y	56	42	0	15	1	12
							62	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

08	19902	X	18224	-0-	-1678	-0-	912	1	17312	2	Y	-0-					-0-
*09	18990	X	17276	-0-	-1714	-0-	825	1	16451	2	Y	-0-					-0-
10	19344	X	18437	-0-	-907	-0-	895	1	17542	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	16943	-0-	-1537	-0-	861	1	16082	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	15390	-0-	-3334	-0-	904	1	14486	2	Y	-0-					-0-
01	18445	X	10182	-0-	-8263	-0-	641	1	9541	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	1345	1	25503	2	Y	135	119	0	15	1	33
							149	9									
*09	37140	X	22731	-0-	-14409	-0-	1080	1	21510	2	Y	128	106	0	25	1	30
							141	9									
10	38378	X	22416	-0-	-15962	-0-	1080	1	21179	2	Y	143	114	0	24	1	35
							157	9									
11	37140	X	24482	-0-	-12658	-0-	1238	1	23071	2	Y	157	120	0	33	1	39
							173	9									
12	30318	X	23670	-0-	-6648	-0-	1383	1	22118	2	Y	154	128	0	28	1	37
							169	9									
01	27001	X	24794	-0-	-2207	-0-	1548	1	23069	2	Y	161	122	0	42	1	34
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

08	17732	X	14794	-0-	-2938	-0-	683	1	13001	2	Y	1009	855	0	111	1	246
							1110	9									
*09	17160	X	13187	-0-	-3973	-0-	585	1	11655	2	Y	861	737	0	168	1	202
							947	9									
10	17732	X	14148	-0-	-3584	-0-	626	1	12313	2	Y	1099	846	0	186	1	269
							1209	9									
11	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	636	1	11874	2	Y	1183	912	0	247	1	293
							1301	9									
12	15283	X	14260	-0-	-1023	-0-	758	1	12105	2	Y	1270	1025	0	231	1	307
							1397	9									
01	14787	X	8856	-0-	-5931	-0-	504	1	7488	2	Y	785	721	0	205	1	166
							864	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

08	713 N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*09	510 N	71	-0-	-439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

08	18321 X	17147	-0-	-1174	-0-	847	1	16085	2	Y	195	126	0	22	1	47
						215	9									
*09	17730 X	16281	-0-	-1449	-0-	766	1	15253	2	Y	238	183	0	46	1	56
						262	9									
10	18321 X	16637	-0-	-1684	-0-	797	1	15665	2	Y	159	149	0	27	1	39
						175	9									
11	16710 X	15771	-0-	-939	-0-	781	1	14609	2	Y	346	227	0	72	1	86
						381	9									
12	17267 X	15524	-0-	-1743	-0-	900	1	14386	2	Y	216	211	0	39	1	52
						238	9									
01	17143 X	6502	-0-	-10641	-0-	400	1	5971	2	Y	119	115	0	31	1	25
						131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	24845	-0-	24845	24911	1229	1	22949	2	Y	606	330	0	126	1	150
						667	9									
12	T. A.	19943	-0-	19943	44854	1143	1	18312	2	Y	444	406	0	81	1	107
						488	9									
*01	61771 X	16917	-0-	-44854	-0-	1037	1	15450	2	Y	391	313	0	102	1	83
						430	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

08	23343 X	18453	-0-	-4890	-0-	908	1	17211	2	Y	304	254	0	34	1	74
						334	9									
*09	22590 X	16944	-0-	-5646	-0-	794	1	15827	2	Y	294	242	0	57	1	69
						323	9									
10	23343 X	16705	-0-	-6638	-0-	795	1	15581	2	Y	299	244	0	51	1	73
						329	9									
11	19590 X	18255	-0-	-1335	-0-	909	1	16941	2	Y	368	273	0	77	1	91
						405	9									
12	19003 X	17651	-0-	-1352	-0-	1013	1	16221	2	Y	379	309	0	69	1	92
						417	9									
01	18445 X	8986	-0-	-9459	-0-	557	1	8279	2	Y	136	163	0	36	1	29
						150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 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
08	T. A.	2202	-0-	2202	6174	106	1	2081	2	Y	14	32	0	2	1	3
						15	9									
*09	T. A.	1813	-0-	1813	7987	85	1	1716	2	Y	11	9	0	2	1	3
						12	9									
*10	9981 X	1994	-0-	-7987	-0-	96	1	1880	2	Y	16	12	0	3	1	4
						18	9									
11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	Y	10	10	0	2	1	2
						11	9									
12	3968 X	3729	-0-	-239	-0-	219	1	3491	2	Y	17	12	0	3	1	4
						19	9									
01	2201 X	1898	-0-	-303	-0-	117	1	1726	2	Y	50	30	0	13	1	11
						55	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	9207 X	8512	-0-	-695	-0-	421	1	8013	2	Y	71	60	0	8	1	17
						78	9									
*09	8790 X	7389	-0-	-1401	-0-	350	1	6967	2	Y	65	54	0	13	1	15
						72	9									
10	8959 X	8503	-0-	-456	-0-	406	1	8008	2	Y	81	62	0	14	1	20
						89	9									
11	8670 X	7962	-0-	-708	-0-	401	1	7466	2	Y	86	67	0	18	1	21
						95	9									
12	8959 X	7905	-0-	-1054	-0-	459	1	7339	2	Y	97	77	0	18	1	23
						107	9									
01	8525 X	7824	-0-	-701	-0-	484	1	7207	2	Y	121	86	0	32	1	26
						133	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

08	8153 X	7991	-0-	-162	-0-	399	1	7529	2	Y	57	43	0	6	1	14
						63	9									
*09	7890 X	7231	-0-	-659	-0-	342	1	6816	2	Y	66	52	0	13	1	15
						73	9									
10	8091 X	6818	-0-	-1273	-0-	326	1	6438	2	Y	49	44	0	8	1	12
						54	9									
11	7830 X	7102	-0-	-728	-0-	359	1	6680	2	Y	57	43	0	12	1	14
						63	9									
12	8091 X	6261	-0-	-1830	-0-	363	1	5848	2	Y	45	40	0	8	1	11
						50	9									
01	7998 X	5789	-0-	-2209	-0-	357	1	5318	2	Y	104	66	0	27	1	22
						114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	11687	X	10134	-0-	-1553	-0-	504	1	9547	2	Y	75	63	0	8	1	18
							83	9									
*09	10650	X	9179	-0-	-1471	-0-	433	1	8646	2	Y	91	70	0	18	1	21
							100	9									
10	10881	X	9789	-0-	-1092	-0-	470	1	9228	2	Y	83	70	0	14	1	20
							91	9									
11	10530	X	8641	-0-	-1889	-0-	437	1	8168	2	Y	33	39	0	6	1	8
							36	9									
12	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	555	1	8912	2	Y	39	31	0	7	1	9
							43	9									
01	10137	X	9847	-0-	-290	-0-	612	1	9092	2	Y	130	78	0	34	1	27
							143	9									

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
08	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	984	1	18636	2	Y	407	282	0	45	1	99
							448	9									
*09	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	691	1	13765	2	Y	313	278	0	61	1	73
							344	9									
10	14911	X	14401	-0-	-510	-0-	682	1	13391	2	Y	298	248	0	50	1	73
							328	9									
11	16440	X	11754	-0-	-4686	-0-	586	1	10935	2	Y	212	188	0	44	1	53
							233	9									
12	16988	X	11549	-0-	-5439	-0-	666	1	10656	2	Y	206	171	0	38	1	50
							227	9									
01	18941	X	11677	-0-	-7264	-0-	719	1	10732	2	Y	205	158	0	54	1	43
							226	9									

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
08	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	169	1	3212	2	Y	127	104	0	14	1	31
							140	9									
*09	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	145	1	2834	2	Y	110	94	0	21	1	26
							121	9									
10	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	147	1	2923	2	Y	118	95	0	20	1	29
							130	9									
11	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	119	1	2243	2	Y	93	80	0	19	1	23
							102	9									
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	198	1	3169	2	Y	139	103	0	25	1	34
							153	9									
01	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	205	1	3049	2	Y	150	113	0	39	1	32
							165	9									

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
08	6820	X	4677	-0-	-2143	-0-	225	1	4311	2	Y	128	115	0	14	1	31
							141	9									
*09	6600	X	6420	-0-	-180	-0-	297	1	5902	2	Y	201	146	0	39	1	47
							221	9									
10	6820	X	5791	-0-	-1029	-0-	272	1	5303	2	Y	196	162	0	33	1	48
							216	9									
11	6120	X	3157	-0-	-2963	-0-	152	1	2851	2	Y	140	124	0	29	1	35
							154	9									
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	401	1	6397	2	Y	233	169	0	43	1	56
							256	9									
01	6634	X	6322	-0-	-312	-0-	382	1	5716	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 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
08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	84	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	80	1	1201	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5117	-0-	-773	-0-	250	1	4736	2	Y	119	95	0	13	1	29
							131	9									
*09	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	220	1	4414	2	Y	116	95	0	23	1	27
							128	9									
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	236	1	4627	2	Y	95	83	0	16	1	23
							105	9									
11	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	237	1	4434	2	Y	130	94	0	27	1	32
							143	9									
12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	272	1	4339	2	Y	108	94	0	20	1	26
							119	9									
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	281	1	4200	2	Y	118	88	0	31	1	25
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	5504	-0-	-7392	-0-	272	1	5169	2	Y	57	63	0	6	1	14
							63	9									
*09	12240	X	1352	-0-	-10888	-0-	64	1	1268	2	Y	18	24	0	4	1	4
							20	9									
10	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	11220	X	4	-0-	-11216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	164	1	3124	2	Y	402	306	0	44	1	98
							442	9									
*09	3330	X	638	-0-	-2692	-0-	23	1	440	2	Y	159	189	0	31	1	37
							175	9									
10	3534	X	371	-0-	-3163	-0-	17	1	344	2	Y	9	43	0	1	1	2
							10	9									
11	3570	X	858	-0-	-2712	-0-	38	1	709	2	Y	101	57	0	21	1	25
							111	9									
12	3689	X	954	-0-	-2735	-0-	49	1	773	2	Y	120	94	0	22	1	29
							132	9									
01	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			Y	-0-	29	0			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 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
08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	41	1	755	2	Y	72	59	0	8	1	18
							79	9									
*09	840	X	753	-0-	-87	-0-	33	1	656	2	Y	58	51	0	11	1	14
							64	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	76	58	0	13	1	19
							84	9									
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	30	1	604	2	Y	69	57	0	14	1	17
							76	9									
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	37	1	612	2	Y	74	60	0	13	1	18
							81	9									
01	899	X	346	-0-	-553	-0-	19	1	273	2	Y	49	44	0	13	1	10
							54	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 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
08	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	155	1	2911	2	Y	47	40	0	5	1	12
							52	9									
*09	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	135	1	2697	2	Y	51	41	0	10	1	12
							56	9									
10	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	143	1	2797	2	Y	51	42	0	9	1	12
							56	9									
11	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	140	1	2632	2	Y	80	55	0	17	1	20
							88	9									
12	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	167	1	2649	2	Y	54	51	0	10	1	13
							59	9									
01	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	183	1	2693	2	Y	68	49	0	18	1	14
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

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

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 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
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	95	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	94	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-

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
08	23188	X	22562	-0-	-626	-0-	1114	1	21141	2	Y	279	234	0	31	1	68
							307	9									
*09	22380	X	21771	-0-	-609	-0-	1026	1	20434	2	Y	283	230	0	55	1	66
							311	9									
10	22692	X	22691	-0-	-1	-0-	1083	1	21256	2	Y	320	254	0	54	1	78
							352	9									
11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1099	1	20496	2	Y	335	260	0	70	1	83
							369	9									
12	22568	X	22307	-0-	-261	-0-	1287	1	20610	2	Y	373	298	0	68	1	90
							410	9									
01	22692	X	1234	-0-	-21458	-0-	76	1	1135	2	Y	21	101	0	6	1	4
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	32488	X	25199	-0-	-7289	-0-	1253	1	23784	2	Y	147	122	0	16	1	36
							162	9									
*09	31440	X	22969	-0-	-8471	-0-	1091	1	21714	2	Y	149	121	0	29	1	35
							164	9									
10	29977	X	22147	-0-	-7830	-0-	1063	1	20919	2	Y	150	123	0	25	1	37
							165	9									
11	27390	X	20310	-0-	-7080	-0-	1025	1	19124	2	Y	146	116	0	31	1	36
							161	9									
12	26102	X	21246	-0-	-4856	-0-	1239	1	19833	2	Y	158	127	0	29	1	38
							174	9									
01	25203	X	9953	-0-	-15250	-0-	621	1	9248	2	Y	76	78	0	20	1	16
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 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
08	33635	X	28972	-0-	-4663	-0-	1444	1	27376	2	Y	138	118	0	15	1	34
							152	9									
*09	30930	X	26998	-0-	-3932	-0-	1284	1	25607	2	Y	97	89	0	19	1	23
							107	9									
10	30814	X	27901	-0-	-2913	-0-	1346	1	26453	2	Y	93	77	0	16	1	23
							102	9									
11	29040	X	26745	-0-	-2295	-0-	1355	1	25254	2	Y	124	90	0	26	1	31
							136	9									
12	29233	X	26953	-0-	-2280	-0-	1576	1	25231	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									
01	28985	X	25014	-0-	-3971	-0-	1563	1	23322	2	Y	117	94	0	30	1	25
							129	9									

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
08	16647	X	15641	-0-	-1006	-0-	775	1	14687	2	Y	163	134	0	18	1	40
							179	9									
*09	15990	X	14755	-0-	-1235	-0-	696	1	13844	2	Y	195	151	0	38	1	46
							215	9									
10	16523	X	14761	-0-	-1762	-0-	705	1	13822	2	Y	213	171	0	36	1	52
							234	9									
11	15990	X	14305	-0-	-1685	-0-	717	1	13351	2	Y	215	169	0	45	1	53
							237	9									
12	15686	X	14984	-0-	-702	-0-	865	1	13854	2	Y	241	192	0	44	1	58
							265	9									
01	15655	X	14892	-0-	-763	-0-	918	1	13700	2	Y	249	189	0	65	1	53
							274	9									

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
08	11377	X	10489	-0-	-888	-0-	523	1	9949	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
*09	11010	X	9557	-0-	-1453	-0-	455	1	9085	2	Y	15	12	0	3	1	4
							17	9									
10	11005	X	9837	-0-	-1168	-0-	475	1	9343	2	Y	17	14	0	3	1	4
							19	9									
11	10650	X	9370	-0-	-1280	-0-	477	1	8870	2	Y	21	15	0	5	1	5
							23	9									
12	10478	X	9350	-0-	-1128	-0-	551	1	8773	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	10478	X	9154	-0-	-1324	-0-	575	1	8550	2	Y	26	19	0	7	1	6
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	20652	-0-	-180	-0-	1034	1	19595	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
*09	20160	X	19474	-0-	-686	-0-	931	1	18519	2	Y	22	18	0	4	1	5
							24	9									
10	20832	X	20301	-0-	-531	-0-	982	1	19296	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									
11	20160	X	19617	-0-	-543	-0-	996	1	18596	2	Y	23	17	0	5	1	6
							25	9									
12	20646	X	19569	-0-	-1077	-0-	1151	1	18393	2	Y	23	19	0	4	1	6
							25	9									
01	20646	X	18425	-0-	-2221	-0-	1156	1	17226	2	Y	39	27	0	10	1	8
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

08	44206	X	33001	-0-	-11205	-0-	1648	1	31263	2	Y	82	72	0	9	1	20
							90	9									
*09	42780	X	33653	-0-	-9127	-0-	1603	1	31887	2	Y	148	104	0	29	1	35
							163	9									
10	44206	X	33166	-0-	-11040	-0-	1598	1	31388	2	Y	164	131	0	28	1	40
							180	9									
11	36000	X	33847	-0-	-2153	-0-	1713	1	31969	2	Y	150	122	0	31	1	37
							165	9									
12	35185	X	33989	-0-	-1196	-0-	1988	1	31838	2	Y	148	122	0	27	1	36
							163	9									
01	34782	X	32820	-0-	-1962	-0-	2053	1	30601	2	Y	151	115	0	40	1	32
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

08	14105	X	11743	-0-	-2362	-0-	579	1	10978	2	Y	169	141	0	19	1	41
							186	9									
*09	12840	X	10946	-0-	-1894	-0-	515	1	10256	2	Y	159	132	0	31	1	37
							175	9									
10	12772	X	11281	-0-	-1491	-0-	537	1	10545	2	Y	181	143	0	31	1	44
							199	9									
11	12120	X	10875	-0-	-1245	-0-	542	1	10121	2	Y	193	149	0	40	1	48
							212	9									
12	11997	X	5408	-0-	-6589	-0-	311	1	4988	2	Y	99	105	0	18	1	24
							109	9									
*01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	841	1	12529	2	Y	274	168	0	72	1	58
							301	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

08	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	184	1	3476	2	Y	56	46	0	6	1	14
							62	9									
*09	4170	X	3378	-0-	-792	-0-	156	1	3161	2	Y	55	45	0	11	1	13
							61	9									
10	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	157	1	3110	2	Y	49	42	0	8	1	12
							54	9									
11	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	166	1	3126	2	Y	139	88	0	29	1	34
							153	9									
12	3813	X	2468	-0-	-1345	-0-	142	1	2235	2	Y	83	82	0	15	1	20
							91	9									
*01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3944	2	Y	99	72	0	26	1	21
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	15438	X	12829	-0-	-2609	-0-	634	1	12018	2	Y	161	134	0	18	1	39
							177	9									
*09	13920	X	11931	-0-	-1989	-0-	562	1	11198	2	Y	155	128	0	30	1	36
							171	9									
10	13764	X	12221	-0-	-1543	-0-	583	1	11444	2	Y	176	139	0	30	1	43
							194	9									
11	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	581	1	10830	2	Y	186	144	0	39	1	46
							205	9									
12	13020	X	5708	-0-	-7312	-0-	330	1	5269	2	Y	99	103	0	18	1	24
							109	9									
*01	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	881	1	13151	2	Y	254	158	0	66	1	54
							279	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

08	19809	X	18618	-0-	-1191	-0-	932	1	17676	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
*09	19170	X	17537	-0-	-1633	-0-	838	1	16691	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
10	19406	X	15975	-0-	-3431	-0-	773	1	15181	2	Y	19	13	0	3	1	5
							21	9									
11	18390	X	5388	-0-	-13002	-0-	273	1	5109	2	Y	5	7	0	2	1	1
							6	9									
12	18817	X	12486	-0-	-6331	-0-	733	1	11717	2	Y	33	20	0	6	1	8
							36	9									
*01	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	1560	1	23252	2	Y	33	25	0	9	1	7
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

08	5208	X	3747	-0-	-1461	-0-	186	1	3516	2	Y	41	29	0	5	1	10
							45	9									
*09	4920	X	2989	-0-	-1931	-0-	144	1	2830	2	Y	14	18	0	3	1	3
							15	9									
10	4619	X	3152	-0-	-1467	-0-	155	1	2991	2	Y	5	6	0	1	1	1
							6	9									
11	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	149	1	2757	2	Y	9	6	0	2	1	2
							10	9									
12	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	169	1	2697	2	Y	58	35	0	11	1	14
							64	9									
01	3751	X	1592	-0-	-2159	-0-	97	1	1440	2	Y	50	40	0	13	1	11
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

08	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	873	1	16546	2	Y	63	53	0	7	1	15
							69	9									
*09	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	801	1	15898	2	Y	64	51	0	13	1	15
							70	9									
10	19623	X	16729	-0-	-2894	-0-	806	1	15844	2	Y	72	57	0	12	1	18
							79	9									
11	18990	X	14199	-0-	-4791	-0-	718	1	13384	2	Y	88	65	0	19	1	22
							97	9									
12	19623	X	16192	-0-	-3431	-0-	943	1	15093	2	Y	142	104	0	26	1	34
							156	9									
01	17484	X	15166	-0-	-2318	-0-	948	1	14126	2	Y	84	78	0	22	1	18
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 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
08	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	963	1	18259	2	Y	64	58	0	7	1	16
							70	9									
*09	17910	X	16604	-0-	-1306	-0-	792	1	15761	2	Y	46	42	0	9	1	11
							51	9									
10	17205	X	16387	-0-	-818	-0-	788	1	15536	2	Y	57	44	0	10	1	14
							63	9									
11	18660	X	15485	-0-	-3175	-0-	781	1	14632	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	19282	X	14765	-0-	-4517	-0-	864	1	13823	2	Y	71	57	0	13	1	17
							78	9									
01	19282	X	16901	-0-	-2381	-0-	1057	1	15755	2	Y	81	60	0	21	1	17
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

08	20987	X	19918	-0-	-1069	-0-	993	1	18845	2	Y	73	62	0	8	1	18
							80	9									
*09	19920	X	19032	-0-	-888	-0-	906	1	18047	2	Y	72	59	0	14	1	17
							79	9									
10	20584	X	19554	-0-	-1030	-0-	944	1	18515	2	Y	86	67	0	15	1	21
							95	9									
11	19860	X	18276	-0-	-1584	-0-	923	1	17250	2	Y	94	72	0	20	1	23
							103	9									
12	19933	X	13686	-0-	-6247	-0-	800	1	12768	2	Y	107	85	0	19	1	26
							118	9									
01	19933	X	15589	-0-	-4344	-0-	972	1	14498	2	Y	108	83	0	28	1	23
							119	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

08	11222	X	9009	-0-	-2213	-0-	384	1	7246	2	Y	1254	1076	0	138	1	306
							1379	9									
*09	10860	X	8582	-0-	-2278	-0-	347	1	6897	2	Y	1216	1000	0	237	1	285
							1338	9									
10	9424	X	9398	-0-	-26	-0-	391	1	7629	2	Y	1253	1020	0	212	1	306
							1378	9									
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	381	1	7136	2	Y	1311	1019	0	273	1	325
							1442	9									
12	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	429	1	6888	2	Y	1284	1065	0	234	1	310
							1412	9									
01	9393	X	8535	-0-	-858	-0-	443	1	6638	2	Y	1322	1007	0	345	1	280
							1454	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

08	T. A.		42567	-0-	42567	85565	2117	1	40178	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									
*09	T. A.		39871	-0-	39871	125436	1891	1	37685	2	Y	268	213	0	52	1	63
							295	9									
*10	165470	X	40034	-0-	-125436	-0-	1926	1	37811	2	Y	270	221	0	46	1	66
							297	9									
11	38271	X	38271	-0-	-0-	-0-	1929	1	36035	2	Y	279	218	0	58	1	69
							307	9									
12	42997	X	38347	-0-	-4650	-0-	2236	1	35791	2	Y	291	237	0	53	1	70
							320	9									
01	41571	X	28423	-0-	-13148	-0-	1774	1	26418	2	Y	210	181	0	55	1	44
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	268	1	5101	2	Y	772	633	0	85	1	188
							849	9									
*09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	183	1	3651	2	Y	479	462	0	93	1	112
							527	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	127	1	2538	2	Y	358	322	0	61	1	87
							394	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	146	1	2703	2	Y	537	379	0	112	1	133
							591	9									
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	210	1	3355	2	Y	764	573	0	139	1	185
							840	9									
01	6231	X	3468	-0-	-2763	-0-	171	1	2580	2	Y	652	529	0	170	1	138
							717	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

08	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	1364	1	25823	2	Y	287	247	0	32	1	70
							316	9									
*09	25642	X	25642	-0-	-0-	-0-	1210	1	24121	2	Y	283	232	0	55	1	66
							311	9									
10	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	1247	1	24475	2	Y	317	252	0	54	1	77
							349	9									
11	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	1242	1	23212	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1445	1	23118	2	Y	385	307	0	70	1	93
							424	9									
01	26939	X	22589	-0-	-4350	-0-	1398	1	20820	2	Y	337	271	0	88	1	71
							371	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

08	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	62	1	1176	2	Y	246	203	0	27	1	60
							271	9									
*09	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	51	1	1056	2	Y	190	168	0	37	1	45
							209	9									
10	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	45	1	920	2	Y	295	218	0	50	1	72
							325	9									
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	249	207	0	52	1	62
							274	9									
12	1519	X	995	-0-	-524	-0-	49	1	760	2	Y	169	159	0	31	1	41
							186	9									
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	Y	349	225	0	91	1	74
							384	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

08	1054	X	770	-0-	-284	-0-	28	1	601	2	Y	128	107	0	14	1	31
							141	9									
*09	930	X	754	-0-	-176	-0-	29	1	600	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									
10	837	X	697	-0-	-140	-0-	28	1	520	2	Y	135	106	0	23	1	33
							149	9									
11	750	X	745	-0-	-5	-0-	30	1	557	2	Y	144	111	0	30	1	36
							158	9									
12	775	X	492	-0-	-283	-0-	22	1	342	2	Y	116	103	0	21	1	28
							128	9									
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	22	1	337	2	Y	138	101	0	36	1	29
							152	9									

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
08	43524	X	31300	-0-	-12224	-0-	1546	1	29347	2	Y	370	315	0	41	1	90
							407	9									
*09	39360	X	37380	-0-	-1980	-0-	1769	1	35183	2	Y	389	312	0	76	1	91
							428	9									
10	40672	X	36454	-0-	-4218	-0-	1745	1	34268	2	Y	401	326	0	68	1	98
							441	9									
11	39360	X	35604	-0-	-3756	-0-	1791	1	33382	2	Y	392	311	0	82	1	97
							431	9									
12	38657	X	35148	-0-	-3509	-0-	2040	1	32661	2	Y	406	331	0	74	1	98
							447	9									
01	38657	X	30841	-0-	-7816	-0-	1909	1	28434	2	Y	453	337	0	118	1	96
							498	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

08	38502	X	26074	-0-	-12428	-0-	1290	1	24463	2	Y	292	243	0	32	1	71
							321	9									
*09	25770	X	24724	-0-	-1046	-0-	1166	1	23248	2	Y	282	232	0	55	1	66
							310	9									
10	26629	X	23883	-0-	-2746	-0-	1140	1	22381	2	Y	329	259	0	56	1	80
							362	9									
11	25770	X	24395	-0-	-1375	-0-	1225	1	22767	2	Y	366	279	0	76	1	91
							403	9									
12	26071	X	24921	-0-	-1150	-0-	1442	1	23075	2	Y	367	302	0	67	1	89
							404	9									
01	26071	X	21108	-0-	-4963	-0-	1304	1	19446	2	Y	325	260	0	85	1	69
							358	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

08	16461	X	15904	-0-	-557	-0-	791	1	15014	2	Y	90	77	0	10	1	22
							99	9									
*09	15930	X	14385	-0-	-1545	-0-	686	1	13658	2	Y	37	43	0	7	1	9
							41	9									
10	16461	X	14602	-0-	-1859	-0-	707	1	13856	2	Y	35	29	0	6	1	9
							39	9									
11	15510	X	15104	-0-	-406	-0-	768	1	14306	2	Y	27	23	0	6	1	7
							30	9									
12	16027	X	15365	-0-	-662	-0-	902	1	14445	2	Y	16	16	0	3	1	4
							18	9									
01	15903	X	14598	-0-	-1305	-0-	916	1	13667	2	Y	14	11	0	4	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

08	33579	X	33579	-0-	-0-	-0-	1657	1	31413	2	Y	463	391	0	51	1	113
							509	9									
*09	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	1484	1	29559	2	Y	442	365	0	86	1	104
							486	9									
10	32089	X	32089	-0-	-0-	-0-	1532	1	30056	2	Y	455	371	0	77	1	111
							501	9									
11	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	1537	1	28665	2	Y	487	376	0	101	1	121
							536	9									
12	31062	X	30931	-0-	-131	-0-	1790	1	28603	2	Y	489	403	0	89	1	118
							538	9									
01	33573	X	30342	-0-	-3231	-0-	1872	1	27898	2	Y	520	392	0	136	1	110
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					35
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	106	35	0			106
							117	9									
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	38	1	743	2	Y	74	43	0	14	1	17
							81	9									
10	1767	X	842	-0-	-925	-0-	37	1	728	2	Y	70	58	0	12	1	17
							77	9									
11	1410	X	472	-0-	-938	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	17	0			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	243	-0-	-656	-0-	16	1	219	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

08	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	510	1	9674	2	Y	665	554	0	73	1	162
							732	9									
*09	11100	X	9306	-0-	-1794	-0-	426	1	8455	2	Y	386	383	0	75	1	90
							425	9									
10	11470	X	10373	-0-	-1097	-0-	470	1	9230	2	Y	612	449	0	104	1	149
							673	9									
11	10980	X	8987	-0-	-1993	-0-	428	1	7948	2	Y	555	451	0	116	1	137
							611	9									
12	11253	X	10702	-0-	-551	-0-	589	1	9380	2	Y	666	521	0	121	1	161
							733	9									
01	10912	X	3975	-0-	-6937	-0-	233	1	3497	2	Y	223	279	0	58	1	47
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	17546	X	14685	-0-	-2861	-0-	721	1	13667	2	Y	270	212	0	30	1	66
							297	9									
*09	16530	X	14007	-0-	-2523	-0-	657	1	13090	2	Y	236	201	0	46	1	55
							260	9									
10	16647	X	14803	-0-	-1844	-0-	705	1	13822	2	Y	251	202	0	43	1	61
							276	9									
11	15150	X	13699	-0-	-1451	-0-	680	1	12708	2	Y	283	215	0	59	1	70
							311	9									
12	15562	X	13779	-0-	-1783	-0-	791	1	12666	2	Y	293	239	0	53	1	71
							322	9									
01	14818	X	13549	-0-	-1269	-0-	835	1	12424	2	Y	264	210	0	69	1	56
							290	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38161	X	6313	-0-	-31848	-0-	315	1	5947	2	Y	46	77	0	5	1	11
							51	9									
*09	35850	X	29139	-0-	-6711	-0-	1380	1	27486	2	Y	248	153	0	48	1	58
							273	9									
10	32519	X	31167	-0-	-1352	-0-	1494	1	29373	2	Y	273	218	0	46	1	67
							300	9									
11	31485	X	31485	-0-	-0-	-0-	1584	1	29593	2	Y	280	219	0	58	1	70
							308	9									
12	30628	X	29962	-0-	-666	-0-	1742	1	27882	2	Y	307	247	0	56	1	74
							338	9									
01	31155	X	29612	-0-	-1543	-0-	1841	1	27418	2	Y	321	243	0	84	1	68
							353	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34100	X	15910	-0-	-18190	-0-	788	1	14954	2	Y	153	138	0	17	1	37
							168	9									
*09	30480	X	28662	-0-	-1818	-0-	1360	1	27009	2	Y	266	189	0	52	1	62
							293	9									
10	26543	X	26543	-0-	-0-	-0-	1267	1	24972	2	Y	276	224	0	47	1	67
							304	9									
11	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	1274	1	23784	2	Y	283	221	0	59	1	70
							311	9									
12	29636	X	25284	-0-	-4352	-0-	1470	1	23495	2	Y	290	237	0	53	1	70
							319	9									
01	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	1537	1	22914	2	Y	307	232	0	80	1	65
							338	9									

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
08	44981	X	40935	-0-	-4046	-0-	2045	1	38744	2	Y	133	115	0	15	1	32
							146	9									
*09	42540	X	38157	-0-	-4383	-0-	1821	1	36196	2	Y	127	104	0	25	1	30
							140	9									
10	43524	X	38394	-0-	-5130	-0-	1853	1	36368	2	Y	157	122	0	27	1	38
							173	9									
11	42120	X	36475	-0-	-5645	-0-	1846	1	34473	2	Y	142	115	0	30	1	35
							156	9									
12	41943	X	36266	-0-	-5677	-0-	2123	1	33985	2	Y	144	118	0	26	1	35
							158	9									
01	40145	X	35470	-0-	-4675	-0-	2220	1	33083	2	Y	152	115	0	40	1	32
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	38719	X	19601	-0-	-19118	-0-	972	1	18430	2	Y	181	161	0	20	1	44
							199	9									
*09	38040	X	36551	-0-	-1489	-0-	1734	1	34485	2	Y	302	216	0	59	1	71
							332	9									
10	39308	X	34199	-0-	-5109	-0-	1643	1	32246	2	Y	282	236	0	48	1	69
							310	9									
11	38040	X	37349	-0-	-691	-0-	1887	1	35165	2	Y	270	216	0	56	1	67
							297	9									
12	37789	X	36184	-0-	-1605	-0-	2114	1	33797	2	Y	248	210	0	45	1	60
							273	9									
01	37789	X	32557	-0-	-5232	-0-	2035	1	30300	2	Y	202	166	0	53	1	43
							222	9									

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
08	39432	X	21344	-0-	-18088	-0-	1054	1	19974	2	Y	287	241	0	32	1	70
							316	9									
*09	27180	X	27180	-0-	-0-	-0-	1284	1	25514	2	Y	347	268	0	68	1	81
							382	9									
10	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	1252	1	24564	2	Y	345	284	0	58	1	84
							380	9									
11	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	1288	1	24011	2	Y	351	275	0	73	1	87
							386	9									
12	28086	X	24878	-0-	-3208	-0-	1438	1	23041	2	Y	363	296	0	66	1	88
							399	9									
01	28086	X	24867	-0-	-3219	-0-	1548	1	23070	2	Y	226	207	0	59	1	48
							249	9									

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
08	11253	X	9487	-0-	-1766	-0-	472	1	8962	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	9									
*09	10590	X	7949	-0-	-2641	-0-	378	1	7524	2	Y	43	37	0	8	1	10
							47	9									
10	10943	X	10247	-0-	-696	-0-	495	1	9693	2	Y	54	42	0	9	1	13
							59	9									
11	10080	X	9415	-0-	-665	-0-	477	1	8880	2	Y	53	42	0	11	1	13
							58	9									
12	9951	X	9136	-0-	-815	-0-	535	1	8549	2	Y	47	40	0	9	1	11
							52	9									
01	10261	X	9134	-0-	-1127	-0-	572	1	8516	2	Y	42	33	0	11	1	9
							46	9									

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
08	39990	X	36690	-0-	-3300	-0-	1829	1	34699	2	Y	147	133	0	16	1	36
							162	9									
*09	37980	X	34140	-0-	-3840	-0-	1628	1	32368	2	Y	131	111	0	25	1	31
							144	9									
10	38068	X	34559	-0-	-3509	-0-	1666	1	32737	2	Y	142	114	0	24	1	35
							156	9									
11	35940	X	33525	-0-	-2415	-0-	1696	1	31655	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	37138	X	33451	-0-	-3687	-0-	1957	1	31307	2	Y	170	137	0	31	1	41
							187	9									
01	36301	X	32648	-0-	-3653	-0-	2043	1	30438	2	Y	152	121	0	40	1	32
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 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
08	29419	X	27537	-0-	-1882	-0-	1375	1	26043	2	Y	108	102	0	12	1	26
							119	9									
*09	27570	X	25357	-0-	-2213	-0-	1208	1	24053	2	Y	87	76	0	17	1	20
							96	9									
10	27900	X	25966	-0-	-1934	-0-	1249	1	24535	2	Y	165	117	0	28	1	40
							182	9									
11	26700	X	25683	-0-	-1017	-0-	1300	1	24227	2	Y	142	117	0	30	1	35
							156	9									
12	27528	X	26127	-0-	-1401	-0-	1532	1	24538	2	Y	52	65	0	9	1	13
							57	9									
01	27528	X	25155	-0-	-2373	-0-	1579	1	23529	2	Y	43	36	0	11	1	9
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

08	47213	X	42122	-0-	-5091	-0-	2104	1	39909	2	Y	99	84	0	11	1	24
							109	9									
*09	44400	X	39049	-0-	-5351	-0-	1863	1	37073	2	Y	103	83	0	20	1	24
							113	9									
10	44361	X	39659	-0-	-4702	-0-	1915	1	37622	2	Y	111	89	0	19	1	27
							122	9									
11	41880	X	37974	-0-	-3906	-0-	1926	1	35920	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	42253	X	38630	-0-	-3623	-0-	2264	1	36234	2	Y	120	98	0	22	1	29
							132	9									
01	41757	X	38203	-0-	-3554	-0-	2395	1	35673	2	Y	123	94	0	32	1	26
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

08	36084	X	30269	-0-	-5815	-0-	1510	1	28651	2	Y	98	84	0	11	1	24
							108	9									
*09	33750	X	27444	-0-	-6306	-0-	1309	1	26033	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	33883	X	27672	-0-	-6211	-0-	1336	1	26228	2	Y	98	79	0	17	1	24
							108	9									
11	31470	X	26767	-0-	-4703	-0-	1355	1	25276	2	Y	124	91	0	26	1	31
							136	9									
12	31217	X	26611	-0-	-4606	-0-	1555	1	24910	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									
01	30132	X	25549	-0-	-4583	-0-	1596	1	23809	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

08	43245	X	34264	-0-	-8981	-0-	1713	1	32500	2	Y	46	48	0	5	1	11
							51	9									
*09	38850	X	30825	-0-	-8025	-0-	1471	1	29284	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									
10	38502	X	30102	-0-	-8400	-0-	1452	1	28556	2	Y	85	65	0	14	1	21
							94	9									
11	35970	X	28731	-0-	-7239	-0-	1454	1	27170	2	Y	97	74	0	20	1	24
							107	9									
12	35805	X	28638	-0-	-7167	-0-	1680	1	26868	2	Y	82	71	0	15	1	20
							90	9									
01	34255	X	27715	-0-	-6540	-0-	1737	1	25886	2	Y	84	64	0	22	1	18
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	47678	X	39508	-0-	-8170	-0-	1978	1	37515	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
*09	43140	X	36289	-0-	-6851	-0-	1735	1	34539	2	Y	14	11	0	3	1	3
							15	9									
10	42563	X	36481	-0-	-6082	-0-	1765	1	34698	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
11	39780	X	34614	-0-	-5166	-0-	1760	1	32836	2	Y	16	13	0	3	1	4
							18	9									
12	40300	X	34440	-0-	-5860	-0-	2023	1	32395	2	Y	20	15	0	4	1	5
							22	9									
01	38781	X	33515	-0-	-5266	-0-	2109	1	31384	2	Y	20	15	0	6	1	4
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 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
08	23374	X	21408	-0-	-1966	-0-	1042	1	19762	2	Y	549	358	0	60	1	134
							604	9									
*09	21990	X	19062	-0-	-2928	-0-	906	1	18062	2	Y	85	182	0	17	1	20
							94	9									
10	21731	X	19256	-0-	-2475	-0-	933	1	18312	2	Y	10	26	0	1	1	3
							11	9									
11	20850	X	18318	-0-	-2532	-0-	932	1	17365	2	Y	19	13	0	4	1	5
							21	9									
12	21421	X	18281	-0-	-3140	-0-	1074	1	17184	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									
01	21421	X	18143	-0-	-3278	-0-	1141	1	16976	2	Y	24	18	0	6	1	5
							26	9									

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
08	24645	X	13413	-0-	-11232	-0-	668	1	12675	2	Y	64	56	0	7	1	16
							70	9									
*09	19320	X	10852	-0-	-8468	-0-	515	1	10262	2	Y	68	55	0	13	1	16
							75	9									
10	16709	X	10438	-0-	-6271	-0-	501	1	9884	2	Y	48	44	0	8	1	12
							53	9									
11	14280	X	10050	-0-	-4230	-0-	510	1	9539	2	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
12	14756	X	9612	-0-	-5144	-0-	565	1	9022	2	Y	23	14	0	4	1	5
							25	9									
01	13423	X	10124	-0-	-3299	-0-	636	1	9458	2	Y	27	19	0	7	1	6
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 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
08	28644	X	27376	-0-	-1268	-0-	1367	1	25878	2	Y	119	103	0	13	1	29
							131	9									
*09	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	1366	1	27212	2	Y	118	96	0	23	1	28
							130	9									
10	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	1333	1	26181	2	Y	130	104	0	22	1	32
							143	9									
11	26490	X	26059	-0-	-431	-0-	1319	1	24587	2	Y	139	108	0	29	1	34
							153	9									
12	29667	X	25735	-0-	-3932	-0-	1505	1	24072	2	Y	144	117	0	26	1	35
							158	9									
01	29667	X	24353	-0-	-5314	-0-	1522	1	22690	2	Y	128	102	0	34	1	27
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 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
08	36611	X	32177	-0-	-4434	-0-	1596	1	30262	2	Y	290	244	0	32	1	71
							319	9									
*09	35010	X	29639	-0-	-5371	-0-	1404	1	27919	2	Y	287	235	0	56	1	67
							316	9									
10	36146	X	31219	-0-	-4927	-0-	1494	1	29372	2	Y	321	256	0	54	1	78
							353	9									
11	32970	X	30171	-0-	-2799	-0-	1515	1	28238	2	Y	380	285	0	79	1	94
							418	9									
12	32395	X	29987	-0-	-2408	-0-	1740	1	27860	2	Y	352	297	0	64	1	85
							387	9									
01	32178	X	29859	-0-	-2319	-0-	1853	1	27597	2	Y	372	281	0	97	1	79
							409	9									

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
08	27652	X	24762	-0-	-2890	-0-	1228	1	23327	2	Y	188	165	0	21	1	46
							207	9									
*09	26760	X	24052	-0-	-2708	-0-	1142	1	22704	2	Y	187	153	0	36	1	44
							206	9									
10	25792	X	19213	-0-	-6579	-0-	922	1	18109	2	Y	165	141	0	28	1	40
							182	9									
11	24960	X	24248	-0-	-712	-0-	1224	1	22743	2	Y	255	179	0	53	1	63
							281	9									
12	25792	X	21314	-0-	-4478	-0-	1239	1	19834	2	Y	219	189	0	40	1	53
							241	9									
01	24862	X	18052	-0-	-6810	-0-	1120	1	16705	2	Y	206	161	0	54	1	44
							227	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 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
08	57474	X	40086	-0-	-17388	-0-	1992	1	37794	2	Y	273	242	0	30	1	67
							300	9									
*09	45090	X	37710	-0-	-7380	-0-	1790	1	35570	2	Y	318	248	0	62	1	75
							350	9									
10	42904	X	38375	-0-	-4529	-0-	1834	1	36043	2	Y	453	340	0	77	1	111
							498	9									
11	39840	X	36594	-0-	-3246	-0-	1838	1	34276	2	Y	436	348	0	91	1	108
							480	9									
12	40672	X	35678	-0-	-4994	-0-	2079	1	33288	2	Y	283	271	0	52	1	68
							311	9									
01	39897	X	35727	-0-	-4170	-0-	2215	1	32994	2	Y	471	316	0	123	1	100
							518	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 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
08	51956	X	40458	-0-	-11498	-0-	2007	1	38032	2	Y	381	325	0	42	1	93
							419	9									
*09	41640	X	38300	-0-	-3340	-0-	1813	1	36084	2	Y	366	302	0	71	1	86
							403	9									
10	42191	X	39430	-0-	-2761	-0-	1891	1	37157	2	Y	347	289	0	59	1	85
							382	9									
11	39330	X	37101	-0-	-2229	-0-	1866	1	34797	2	Y	398	301	0	83	1	99
							438	9									
12	40455	X	36667	-0-	-3788	-0-	2131	1	34114	2	Y	384	320	0	70	1	93
							422	9									
*01	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-	2557	1	38116	2	Y	389	298	0	102	1	82
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 06/23/2015 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
08	56141	X	11482	-0-	-44659	-0-	571	1	10846	2	Y	59	79	0	7	1	14
							65	9									
*09	54330	X	23198	-0-	-31132	-0-	1099	1	21891	2	Y	189	122	0	37	1	44
							208	9									
10	54126	X	44087	-0-	-10039	-0-	2119	1	41624	2	Y	313	228	0	53	1	76
							344	9									
11	51630	X	44057	-0-	-7573	-0-	2228	1	41568	2	Y	237	205	0	49	1	59
							261	9									
12	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	2519	1	40313	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	44082	X	41678	-0-	-2404	-0-	2613	1	38903	2	Y	147	135	0	38	1	31
							162	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

08	34596	X	8161	-0-	-26435	-0-	404	1	7702	2	Y	50	77	0	6	1	12
							55	9									
*09	32130	X	9235	-0-	-22895	-0-	437	1	8686	2	Y	102	70	0	20	1	24
							112	9									
10	30287	X	22175	-0-	-8112	-0-	1062	1	20895	2	Y	198	140	0	34	1	48
							218	9									
11	29310	X	23387	-0-	-5923	-0-	1178	1	21972	2	Y	215	165	0	45	1	53
							237	9									
12	30287	X	23384	-0-	-6903	-0-	1362	1	21822	2	Y	182	158	0	33	1	44
							200	9									
*01	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	1406	1	20974	2	Y	211	155	0	55	1	45
							232	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

08	25637	X	13829	-0-	-11808	-0-	691	1	13081	2	Y	52	53	0	6	1	13
							57	9									
*09	23610	X	10234	-0-	-13376	-0-	485	1	9683	2	Y	60	47	0	12	1	14
							66	9									
10	22909	X	17620	-0-	-5289	-0-	853	1	16708	2	Y	54	46	0	9	1	13
							59	9									
11	21420	X	18602	-0-	-2818	-0-	941	1	17531	2	Y	118	77	0	25	1	29
							130	9									
12	19468	X	5408	-0-	-14060	-0-	317	1	5063	2	Y	25	44	0	4	1	6
							28	9									
01	17608	X	3269	-0-	-14339	-0-	205	1	3055	2	Y	8	10	0	2	1	2
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

08	26753	X	18996	-0-	-7757	-0-	948	1	17930	2	Y	107	105	0	12	1	26
							118	9									
*09	25290	X	14522	-0-	-10768	-0-	689	1	13726	2	Y	97	81	0	19	1	23
							107	9									
10	25885	X	16382	-0-	-9503	-0-	787	1	15489	2	Y	96	79	0	16	1	24
							106	9									
11	25050	X	20558	-0-	-4492	-0-	1038	1	19362	2	Y	144	102	0	30	1	36
							158	9									
12	25885	X	20610	-0-	-5275	-0-	1201	1	19218	2	Y	174	136	0	32	1	42
							191	9									
*01	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	1280	1	19113	2	Y	156	124	0	41	1	33
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	37603	X	11890	-0-	-25713	-0-	592	1	11224	2	Y	67	90	0	7	1	16
							74	9									
*09	34890	X	17315	-0-	-17575	-0-	821	1	16338	2	Y	142	97	0	28	1	33
							156	9									
10	35867	X	30280	-0-	-5587	-0-	1456	1	28590	2	Y	213	158	0	36	1	52
							234	9									
11	34710	X	31414	-0-	-3296	-0-	1584	1	29620	2	Y	191	156	0	40	1	47
							210	9									
12	35867	X	32186	-0-	-3681	-0-	1877	1	30048	2	Y	237	184	0	43	1	57
							261	9									
01	30287	X	30163	-0-	-124	-0-	1881	1	28044	2	Y	216	171	0	56	1	46
							238	9									

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
08	49879	X	43235	-0-	-6644	-0-	2165	1	41042	2	Y	25	19	0	3	1	6
							28	9									
*09	46590	X	40584	-0-	-6006	-0-	1939	1	38623	2	Y	20	17	0	4	1	5
							22	9									
10	46066	X	41099	-0-	-4967	-0-	1991	1	39094	2	Y	13	12	0	3	1	3
							14	9									
11	43080	X	39254	-0-	-3826	-0-	1997	1	37232	2	Y	23	15	0	5	1	6
							25	9									
12	43648	X	39723	-0-	-3925	-0-	2336	1	37361	2	Y	24	20	0	4	1	6
							26	9									
01	42749	X	38640	-0-	-4109	-0-	2430	1	36182	2	Y	25	19	0	7	1	5
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48484	X	43009	-0-	-5475	-0-	2154	1	40824	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									
*09	45180	X	39911	-0-	-5269	-0-	1908	1	37978	2	Y	23	20	0	4	1	6
							25	9									
10	45477	X	40376	-0-	-5101	-0-	1956	1	38392	2	Y	25	21	0	4	1	6
							28	9									
11	42930	X	38493	-0-	-4437	-0-	1956	1	36506	2	Y	28	21	0	6	1	7
							31	9									
12	43524	X	38397	-0-	-5127	-0-	2255	1	36110	2	Y	29	24	0	5	1	7
							32	9									
01	42377	X	37381	-0-	-4996	-0-	2349	1	34997	2	Y	32	24	0	8	1	7
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47337	X	41248	-0-	-6089	-0-	2064	1	39153	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									
*09	44010	X	38351	-0-	-5659	-0-	1831	1	36407	2	Y	103	66	0	20	1	24
							113	9									
10	43927	X	38756	-0-	-5171	-0-	1876	1	36835	2	Y	41	48	0	7	1	10
							45	9									
11	41790	X	37040	-0-	-4750	-0-	1882	1	35118	2	Y	36	29	0	8	1	9
							40	9									
12	41788	X	37329	-0-	-4459	-0-	2193	1	35088	2	Y	44	34	0	8	1	11
							48	9									
01	40672	X	36374	-0-	-4298	-0-	2283	1	34040	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	43267	-0-	43267	43497	2142	1	40632	2	Y	448	290	0	49	1	109
						493	9									
*09	T. A.	35570	-0-	35570	79067	1688	1	33600	2	Y	256	255	0	50	1	60
						282	9									
*10	112535 X	33468	-0-	-79067	-0-	1613	1	31643	2	Y	193	173	0	33	1	47
						212	9									
11	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	1540	1	28733	2	Y	227	171	0	47	1	56
						250	9									
12	43276 X	29437	-0-	-13839	-0-	1712	1	27433	2	Y	265	209	0	48	1	64
						292	9									
01	38936 X	27584	-0-	-11352	-0-	1715	1	25550	2	Y	290	217	0	76	1	61
						319	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

08	T. A.	28770	-0-	28770	64299	1421	1	26950	2	Y	363	325	0	40	1	88
						399	9									
*09	T. A.	24833	-0-	24833	89132	1171	1	23306	2	Y	324	273	0	63	1	76
						356	9									
*10	113257 X	24125	-0-	-89132	-0-	1150	1	22599	2	Y	342	276	0	58	1	84
						376	9									
11	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1126	1	20984	2	Y	354	276	0	74	1	88
						389	9									
12	35526 X	22007	-0-	-13519	-0-	1270	1	20320	2	Y	379	306	0	69	1	92
						417	9									
01	26474 X	20748	-0-	-5726	-0-	1280	1	19051	2	Y	379	292	0	99	1	80
						417	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

08	31403 X	28655	-0-	-2748	-0-	1414	1	26789	2	Y	411	355	0	45	1	100
						452	9									
*09	30390 X	26746	-0-	-3644	-0-	1260	1	25080	2	Y	369	311	0	72	1	86
						406	9									
10	31403 X	27131	-0-	-4272	-0-	1295	1	25393	2	Y	403	323	0	68	1	98
						443	9									
11	30180 X	25080	-0-	-5100	-0-	1255	1	23403	2	Y	384	307	0	80	1	95
						422	9									
12	30690 X	25694	-0-	-4996	-0-	1488	1	23764	2	Y	402	327	0	73	1	97
						442	9									
01	27621 X	24326	-0-	-3295	-0-	1503	1	22404	2	Y	381	298	0	99	1	81
						419	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

08	4867 X	4190	-0-	-677	-0-	194	1	3680	2	Y	287	243	0	32	1	70
						316	9									
*09	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	169	1	3300	2	Y	235	204	0	46	1	55
						259	9									
10	4743 X	3964	-0-	-779	-0-	176	1	3450	2	Y	307	235	0	52	1	75
						338	9									
11	4590 X	4114	-0-	-476	-0-	189	1	3534	2	Y	355	268	0	74	1	88
						391	9									
12	4743 X	3540	-0-	-1203	-0-	184	1	2997	2	Y	326	276	0	59	1	79
						359	9									
01	4185 X	3810	-0-	-375	-0-	215	1	3208	2	Y	352	264	0	92	1	75
						387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	397 207	1 9	7502	2	Y	188	151	0	21	1	46
*09	8340 X	7543	-0-	-797	-0-	351 191	1 9	7001	2	Y	174	145	0	34	1	41
10	8618 X	6351	-0-	-2267	-0-	298 216	1 9	5837	2	Y	196	156	0	33	1	48
11	8340 X	7419	-0-	-921	-0-	365 265	1 9	6789	2	Y	241	179	0	50	1	60
12	8091 X	7212	-0-	-879	-0-	410 255	1 9	6547	2	Y	232	194	0	42	1	56
01	8091 X	6519	-0-	-1572	-0-	399 188	1 9	5932	2	Y	171	146	0	45	1	36

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

08	7471 X	6512	-0-	-959	-0-	299 528	1 9	5685	2	Y	480	401	0	53	1	117
*09	7170 X	5599	-0-	-1571	-0-	248 417	1 9	4934	2	Y	379	333	0	74	1	89
10	7409 X	5953	-0-	-1456	-0-	263 558	1 9	5132	2	Y	507	386	0	86	1	124
11	6480 X	5444	-0-	-1036	-0-	247 574	1 9	4623	2	Y	522	408	0	109	1	129
12	6603 X	5912	-0-	-691	-0-	314 592	1 9	5006	2	Y	538	439	0	98	1	130
01	6510 X	6093	-0-	-417	-0-	343 661	1 9	5089	2	Y	601	447	0	157	1	127

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

08	30132 X	26654	-0-	-3478	-0-	1318 358	1 9	24978	2	Y	325	274	0	36	1	79
*09	28470 X	24795	-0-	-3675	-0-	1166 366	1 9	23263	2	Y	333	269	0	65	1	78
10	28520 X	25142	-0-	-3378	-0-	1199 387	1 9	23556	2	Y	352	284	0	60	1	86
11	26850 X	20926	-0-	-5924	-0-	1044 382	1 9	19500	2	Y	347	275	0	72	1	86
12	26877 X	24619	-0-	-2258	-0-	1419 461	1 9	22739	2	Y	419	328	0	76	1	101
01	25916 X	23521	-0-	-2395	-0-	1449 497	1 9	21575	2	Y	452	339	0	118	1	96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	47337	X	34517	-0-	-12820	-0-	1711	1	32455	2	Y	319	277	0	35	1	78
							351	9									
*09	45810	X	31339	-0-	-14471	-0-	1484	1	29535	2	Y	291	244	0	57	1	68
							320	9									
10	42532	X	31053	-0-	-11479	-0-	1490	1	29227	2	Y	305	247	0	52	1	74
							336	9									
11	39180	X	29135	-0-	-10045	-0-	1465	1	27322	2	Y	316	246	0	66	1	78
							348	9									
12	36797	X	28902	-0-	-7895	-0-	1680	1	26866	2	Y	324	265	0	59	1	78
							356	9									
01	32953	X	28738	-0-	-4215	-0-	1788	1	26634	2	Y	287	229	0	75	1	61
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41385	X	36352	-0-	-5033	-0-	1802	1	34208	2	Y	311	263	0	34	1	76
							342	9									
*09	38880	X	34266	-0-	-4614	-0-	1620	1	32236	2	Y	373	289	0	73	1	87
							410	9									
10	38688	X	34651	-0-	-4037	-0-	1655	1	32444	2	Y	502	382	0	85	1	122
							552	9									
11	36630	X	34215	-0-	-2415	-0-	1706	1	31796	2	Y	648	475	0	135	1	160
							713	9									
12	36766	X	32991	-0-	-3775	-0-	1913	1	30626	2	Y	411	397	0	75	1	99
							452	9									
01	35774	X	30555	-0-	-5219	-0-	1896	1	28254	2	Y	368	293	0	96	1	78
							405	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 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
08	27311	X	25249	-0-	-2062	-0-	1249	1	23670	2	Y	300	255	0	33	1	73
							330	9									
*09	26010	X	24050	-0-	-1960	-0-	1135	1	22567	2	Y	316	254	0	61	1	74
							348	9									
10	26226	X	24900	-0-	-1326	-0-	1188	1	23334	2	Y	344	276	0	58	1	84
							378	9									
11	25320	X	24968	-0-	-352	-0-	1252	1	23300	2	Y	378	289	0	79	1	94
							416	9									
12	25451	X	24739	-0-	-712	-0-	1433	1	22873	2	Y	394	321	0	72	1	95
							433	9									
01	25234	X	24277	-0-	-957	-0-	1498	1	22339	2	Y	400	306	0	104	1	85
							440	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 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
08	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	99	1	1854	2	Y	185	163	0	20	1	45
							204	9									
*09	2730	X	323	-0-	-2407	-0-	16	1	293	2	Y	13	52	0	3	1	3
							14	9									
10	2821	X	445	-0-	-2376	-0-	20	1	405	2	Y	18	14	0	3	1	4
							20	9									
11	2520	X	719	-0-	-1801	-0-	30	1	560	2	Y	117	68	0	24	1	29
							129	9									
12	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			Y	-0-	29	0			-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	133	70	0	35	1	28
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 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
08	2759	N	1311	-0-	-1448	-0-	51	1	976	2	Y	258	207	0	28	1	63
							284	9									
*09	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	48	1	950	2	Y	247	204	0	48	1	58
							272	9									
10	1798	N	221	-0-	-1577	-0-	5	1	146	2	Y	64	95	0	11	1	16
							70	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	372	218	0	78	1	92
							409	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1156	2	Y	406	326	0	74	1	98
							447	9									
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	383	300	0	100	1	81
							421	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 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
08	3999	X	1801	-0-	-2198	-0-	80	1	1549	2	Y	156	131	0	17	1	38
							172	9									
*09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	2	Y	355	241	0	69	1	83
							391	9									
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	124	1	2370	2	Y	516	386	0	87	1	126
							568	9									
11	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	19	1	359	2	Y	55	156	0	11	1	14
							61	9									
12	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	23	1	410	2	Y	60	48	0	11	1	15
							66	9									
01	3069	X	384	-0-	-2685	-0-	21	1	312	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 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
08	21204	X	18645	-0-	-2559	-0-	919	1	17410	2	Y	287	238	0	32	1	70
							316	9									
*09	19950	X	17735	-0-	-2215	-0-	833	1	16586	2	Y	287	234	0	56	1	67
							316	9									
10	19778	X	18418	-0-	-1360	-0-	873	1	17200	2	Y	314	251	0	53	1	77
							345	9									
11	18630	X	17936	-0-	-694	-0-	898	1	16737	2	Y	274	226	0	57	1	68
							301	9									
12	18848	X	17904	-0-	-944	-0-	1037	1	16583	2	Y	258	217	0	47	1	62
							284	9									
01	18631	X	17076	-0-	-1555	-0-	1051	1	15709	2	Y	287	213	0	75	1	61
							316	9									

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
08	19096	X	17558	-0-	-1538	-0-	863	1	16447	2	Y	225	187	0	25	1	55
							248	9									
*09	18480	X	16484	-0-	-1996	-0-	777	1	15453	2	Y	231	187	0	45	1	54
							254	9									
10	18817	X	15621	-0-	-3196	-0-	745	1	14605	2	Y	246	198	0	42	1	60
							271	9									
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	877	1	16367	2	Y	279	212	0	58	1	69
							307	9									
12	17639	X	14424	-0-	-3215	-0-	832	1	13326	2	Y	242	209	0	44	1	58
							266	9									
01	17546	X	8027	-0-	-9519	-0-	493	1	7365	2	Y	154	139	0	40	1	33
							169	9									

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
08	18507	X	17017	-0-	-1490	-0-	853	1	16160	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*09	17820	X	15074	-0-	-2746	-0-	724	1	14346	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	17732	X	12840	-0-	-4892	-0-	620	1	12162	2	Y	53	32	0	9	1	13
							58	9									
11	17160	X	13496	-0-	-3664	-0-	680	1	12699	2	Y	106	71	0	22	1	26
							117	9									
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	760	1	12172	2	Y	306	202	0	56	1	74
							337	9									
01	17019	X	10128	-0-	-6891	-0-	631	1	9394	2	Y	94	123	0	25	1	20
							103	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	61	33	0	13	1	15
							67	9									
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-	15	0			-0-
01	T. A.		354	-0-	354	354	18	1	244	2	Y	84	44	0	22	1	18
							92	9									

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
08	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	120	1	2302	2	Y	413	340	0	45	1	101
							454	9									
*09	2910	X	2540	-0-	-370	-0-	103	1	2090	2	Y	315	281	0	61	1	74
							347	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	478	354	0	81	1	117
							526	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	Y	550	416	0	115	1	136
							605	9									
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	144	1	2305	2	Y	658	515	0	120	1	159
							724	9									
*01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	636	494	0	166	1	135
							700	9									

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
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	241	1	4572	2	Y	486	414	0	53	1	119
							535	9									
*09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	261	1	5194	2	Y	605	464	0	118	1	142
							666	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	273	1	5373	2	Y	762	589	0	129	1	186
							838	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	272	1	5091	2	Y	752	595	0	157	1	186
							827	9									
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	359	1	5767	2	Y	874	690	0	159	1	211
							961	9									
01	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	327	1	4882	2	Y	745	604	0	194	1	158
							820	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	37820	X	8408	-0-	-29412	-0-	419	1	7948	2	Y	37	52	0	4	1	9
							41	9									
*09	35700	X	14105	-0-	-21595	-0-	670	1	13314	2	Y	110	72	0	21	1	26
							121	9									
10	36394	X	26971	-0-	-9423	-0-	1296	1	25424	2	Y	228	159	0	39	1	56
							251	9									
11	34740	X	25279	-0-	-9461	-0-	1273	1	23734	2	Y	247	190	0	52	1	61
							272	9									
12	28923	X	26080	-0-	-2843	-0-	1516	1	24300	2	Y	240	199	0	44	1	58
							264	9									
01	26970	X	26597	-0-	-373	-0-	1656	1	24659	2	Y	256	193	0	67	1	54
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

08	31744	X	18918	-0-	-12826	-0-	941	1	17834	2	Y	130	110	0	14	1	32
							143	9									
*09	22170	X	15886	-0-	-6284	-0-	755	1	15008	2	Y	112	96	0	22	1	26
							123	9									
10	20522	X	18017	-0-	-2505	-0-	868	1	16992	2	Y	143	110	0	24	1	35
							157	9									
11	19230	X	16736	-0-	-2494	-0-	842	1	15720	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	18910	X	16904	-0-	-2006	-0-	984	1	15731	2	Y	172	138	0	31	1	42
							189	9									
01	18910	X	17100	-0-	-1810	-0-	1024	1	15267	2	Y	735	429	0	192	1	156
							809	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	169	1	3219	2	Y	537	464	0	59	1	131
							591	9									
*09	3780	X	2195	-0-	-1585	-0-	89	1	1789	2	Y	288	295	0	56	1	68
							317	9									
10	4464	X	1701	-0-	-2763	-0-	68	1	1327	2	Y	278	231	0	47	1	68
							306	9									
11	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	110	1	2032	2	Y	484	331	0	101	1	120
							532	9									
12	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	135	1	2138	2	Y	638	488	0	116	1	154
							702	9									
01	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	153	1	2275	2	Y	639	491	0	167	1	135
							703	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	2660	-0-	-3540	-0-	128	1	2385	2	Y	134	104	0	15	1	33
							147	9									
*09	6000	X	5117	-0-	-883	-0-	218	1	4318	2	Y	528	334	0	103	1	124
							581	9									
10	5425	X	4058	-0-	-1367	-0-	167	1	3296	2	Y	541	441	0	92	1	132
							595	9									
11	5070	X	3406	-0-	-1664	-0-	147	1	2711	2	Y	498	403	0	104	1	123
							548	9									
12	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	160	1	2529	2	Y	418	364	0	76	1	101
							460	9									
01	5301	X	2991	-0-	-2310	-0-	161	1	2380	2	Y	409	316	0	107	1	87
							450	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	75	1	1436	2	Y	255	259	0	28	1	62
							281	9									
*09	1770	X	12	-0-	-1758	-0-	12	2			Y	-0-	62	0			-0-
10	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	126	1	2487	2	Y	516	303	0	87	1	126
							568	9									
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	152	1	2837	2	Y	536	417	0	112	1	133
							590	9									
12	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	154	1	2456	2	Y	476	407	0	87	1	115
							524	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	177	1	2631	2	Y	567	414	0	148	1	120
							624	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	140	133	0	15	1	34
							154	9									
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	191	143	0	37	1	45
							210	9									
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	23	1	417	2	Y	152	134	0	26	1	37
							167	9									
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	19	1	347	2	Y	173	131	0	36	1	43
							190	9									
12	806	N	400	-0-	-406	-0-	15	1	216	2	Y	154	132	0	28	1	37
							169	9									
01	620	N	325	-0-	-295	-0-	13	1	161	2	Y	137	109	0	36	1	29
							151	9									

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
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	291	233	0	32	1	71
							320	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	2	Y	320	254	0	62	1	75
							352	9									
10	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	42	1	831	2	Y	244	218	0	41	1	60
							268	9									
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	52	1	996	2	Y	311	229	0	65	1	77
							342	9									
12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	52	1	798	2	Y	285	241	0	52	1	69
							314	9									
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	274	213	0	72	1	58
							301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 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
08	6386	X	1099	-0-	-5287	-0-	367	1	715	2	Y	15	11	0			4
							17	9									
*09	6180	X	1853	-0-	-4327	-0-	670	1	1088	2	Y	86	72	0			18
							95	9									
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	473	1	1862	2	Y	110	105	0			23
							121	9									
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	498	1	749	2	Y	63	66	0			20
							69	9									
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	856	1	1476	2	Y	209	167	0			62
							230	9									
*01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1174	1	1649	2	Y	254	256	0			60
							279	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 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
08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	2826	1	5490	2	Y	408	471	0			111
							449	9									
*09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
10	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	2431	1	9564	2	Y	799	632	0			167
							879	9									
11	8490	X	301	-0-	-8189	-0-	113	1	171	2	Y	15	177	0			5
							17	9									
12	8773	X	137	-0-	-8636	-0-	47	1	81	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 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
08	10137	X	6352	-0-	-3785	-0-	2033	1	3952	2	Y	334	1137	0			91
							367	9									
*09	9600	X	6241	-0-	-3359	-0-	2304	1	3735	2	Y	184	237	0			38
							202	9									
10	15686	X	12167	-0-	-3519	-0-	2357	1	9271	2	Y	490	426	0			102
							539	9									
11	15180	X	10740	-0-	-4440	-0-	4076	1	6115	2	Y	499	442	0			159
							549	9									
12	15686	X	9897	-0-	-5789	-0-	3429	1	5905	2	Y	512	519	0			152
							563	9									
01	12152	X	9002	-0-	-3150	-0-	3490	1	4903	2	Y	554	575	0			131
							609	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	8603	-0-	-2991	-0-	2629	1	5108	2	Y	787	572	0			215
							866	9									
*09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	4731	1	7674	2	Y	1320	1260	0			275
							1452	9									
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	2464	1	9687	2	Y	1526	1483	0			318
							1679	9									
11	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	4446	1	6666	2	Y	1022	1014	0			326
							1124	9									
12	14322	X	11846	-0-	-2476	-0-	3906	1	6730	2	Y	1100	1100	0			326
							1210	9									
01	14322	X	11569	-0-	-2753	-0-	4314	1	6060	2	Y	1086	1155	0			257
							1195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 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
08	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-	721	1	1403	2	Y	140	102	0			38
							154	9									
*09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	3435	1	5572	2	Y	491	427	0			102
							540	9									
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1726	1	6784	2	Y	658	623	0			137
							724	9									
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2681	1	4022	2	Y	512	486	0			163
							563	9									
12	9269	X	9066	-0-	-203	-0-	3058	1	5270	2	Y	671	635	0			199
							738	9									
01	9858	X	8477	-0-	-1381	-0-	3224	1	4532	2	Y	655	699	0			155
							721	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 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
08	13144	X	7504	-0-	-5640	-0-	2471	1	4803	2	Y	209	152	0			57
							230	9									
*09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
10	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	2640	1	10382	2	Y	483	382	0			101
							531	9									
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
12	7502	X	18	-0-	-7484	-0-	5	1	10	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 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
08	11625	X	1711	-0-	-9914	-0-	547	1	1063	2	Y	92	76	0			25
							101	9									
*09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	11625	X	9799	-0-	-1826	-0-	1819	1	7159	2	Y	746	590	0			156
							821	9									
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
12	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	5	1	9	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 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
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4680	X	12	-0-	-4668	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	147	-0-	-1434	-0-	29	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	65	1	93	2	Y	9	7	0			2
							10	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	2	226	9	Y	205	159	0	23	1	50
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		308	-0-	308	308	20	1	288	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

08	23157	X	20804	-0-	-2353	-0-	960	1	18203	2	Y	1492	1245	0	164	1	364
							1641	9									
*09	21690	X	17375	-0-	-4315	-0-	792	1	15766	2	Y	743	788	0	145	1	174
							817	9									
10	22072	X	21034	-0-	-1038	-0-	922	1	18134	2	Y	1798	1229	0	304	1	439
							1978	9									
11	21150	X	20285	-0-	-865	-0-	915	1	17101	2	Y	2063	1561	0	430	1	511
							2269	9									
12	21514	X	19885	-0-	-1629	-0-	1038	1	16634	2	Y	2012	1671	0	366	1	486
							2213	9									
01	21049	X	16261	-0-	-4788	-0-	907	1	13539	2	Y	1650	1356	0	430	1	350
							1815	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

08	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	1286	1	24399	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
*09	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	1165	1	23165	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
10	25110	X	24977	-0-	-133	-0-	1213	1	23753	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
11	24300	X	23624	-0-	-676	-0-	1201	1	22410	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	25110	X	23680	-0-	-1430	-0-	1392	1	22270	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
01	25699	X	23195	-0-	-2504	-0-	1459	1	21718	2	Y	16	13	0	4	1	3
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

08	124093	X	95412	-0-	-28681	-0-	4751	1	90165	2	Y	451	387	0	49	1	110
							496	9									
*09	120090	X	85832	-0-	-34258	-0-	4080	1	81202	2	Y	500	396	0	97	1	117
							550	9									
10	110236	X	94146	-0-	-16090	-0-	4535	1	89055	2	Y	505	413	0	86	1	123
							556	9									
11	101700	X	90036	-0-	-11664	-0-	4551	1	84894	2	Y	537	415	0	112	1	133
							591	9									
12	101308	X	90069	-0-	-11239	-0-	5262	1	84204	2	Y	548	449	0	100	1	132
							603	9									
01	95418	X	84277	-0-	-11141	-0-	5263	1	78410	2	Y	549	422	0	143	1	116
							604	9									

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
08	51305	X	46142	-0-	-5163	-0-	2298	1	43610	2	Y	213	179	0	23	1	52
							234	9									
*09	49560	X	43161	-0-	-6399	-0-	2053	1	40855	2	Y	230	183	0	45	1	54
							253	9									
10	49879	X	43603	-0-	-6276	-0-	2101	1	41241	2	Y	237	193	0	40	1	58
							261	9									
11	46920	X	41661	-0-	-5259	-0-	2107	1	39287	2	Y	243	190	0	51	1	60
							267	9									
12	47182	X	41198	-0-	-5984	-0-	2407	1	38516	2	Y	250	204	0	46	1	60
							275	9									
01	45291	X	41040	-0-	-4251	-0-	2563	1	38191	2	Y	260	197	0	68	1	55
							286	9									

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
08	36890	X	30686	-0-	-6204	-0-	1528	1	28991	2	Y	152	126	0	17	1	37
							167	9									
*09	34110	X	28771	-0-	-5339	-0-	1367	1	27239	2	Y	150	123	0	29	1	35
							165	9									
10	33790	X	28833	-0-	-4957	-0-	1387	1	27266	2	Y	164	131	0	28	1	40
							180	9									
11	31740	X	27299	-0-	-4441	-0-	1379	1	25742	2	Y	162	128	0	34	1	40
							178	9									
12	31310	X	27144	-0-	-4166	-0-	1586	1	25371	2	Y	170	138	0	31	1	41
							187	9									
01	30070	X	26419	-0-	-3651	-0-	1649	1	24576	2	Y	176	134	0	46	1	37
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22692	X	17474	-0-	-5218	-0-	864	1	16461	2	Y	135	112	0	15	1	33
							149	9									
*09	21960	X	16145	-0-	-5815	-0-	768	1	15254	2	Y	112	97	0	22	1	26
							123	9									
10	22692	X	17100	-0-	-5592	-0-	821	1	16121	2	Y	144	111	0	24	1	35
							158	9									
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	909	1	16961	2	Y	190	138	0	40	1	47
							209	9									
12	17670	X	17188	-0-	-482	-0-	998	1	15994	2	Y	178	150	0	32	1	43
							196	9									
01	17484	X	7132	-0-	-10352	-0-	441	1	6578	2	Y	103	97	0	27	1	22
							113	9									

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
08	34844	X	28310	-0-	-6534	-0-	1397	1	26478	2	Y	395	334	0	43	1	96
							435	9									
*09	33720	X	26709	-0-	-7011	-0-	1260	1	25025	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	9									
10	34844	X	27665	-0-	-7179	-0-	1317	1	25887	2	Y	419	336	0	71	1	102
							461	9									
11	29820	X	28641	-0-	-1179	-0-	1432	1	26743	2	Y	424	333	0	88	1	105
							466	9									
12	29109	X	28245	-0-	-864	-0-	1632	1	26125	2	Y	444	361	0	81	1	107
							488	9									
01	28303	X	27389	-0-	-914	-0-	1694	1	25205	2	Y	445	342	0	116	1	94
							490	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
08	53382	X	45974	-0-	-7408	-0-	2297	1	43519	2	Y	144	121	0	16	1	35
							158	9									
*09	49800	X	42861	-0-	-6939	-0-	2041	1	40660	2	Y	145	118	0	28	1	34
							160	9									
10	49631	X	42991	-0-	-6640	-0-	2079	1	40744	2	Y	153	124	0	26	1	37
							168	9									
11	46560	X	41440	-0-	-5120	-0-	2100	1	39175	2	Y	150	119	0	31	1	37
							165	9									
12	46376	X	40489	-0-	-5887	-0-	2369	1	37934	2	Y	169	134	0	31	1	41
							186	9									
01	45291	X	38883	-0-	-6408	-0-	2434	1	36276	2	Y	157	124	0	41	1	33
							173	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
08	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1883	1	35722	2	Y	680	580	0	75	1	166
							748	9									
*09	46350	X	35968	-0-	-10382	-0-	1685	1	33573	2	Y	645	534	0	126	1	151
							710	9									
10	47895	X	37180	-0-	-10715	-0-	1764	1	34649	2	Y	697	560	0	118	1	170
							767	9									
11	46350	X	39425	-0-	-6925	-0-	1966	1	36692	2	Y	697	549	0	145	1	173
							767	9									
12	40486	X	37772	-0-	-2714	-0-	2175	1	34818	2	Y	708	581	0	129	1	171
							779	9									
01	38347	X	33448	-0-	-4899	-0-	2049	1	30533	2	Y	787	586	0	205	1	167
							866	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 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
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6540	X	219	-0-	-6321	-0-	70	1	114	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1523	1	5986	2	Y	377	305	0			79
							415	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	2098	1	3146	2	Y	425	368	0			136
							468	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1501	1	2586	2	Y	348	381	0			103
							383	9									
01	7936	X	6113	-0-	-1823	-0-	2282	1	3205	2	Y	569	537	0			135
							626	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56048	X	50121	-0-	-5927	-0-	2498	1	47415	2	Y	189	158	0	21	1	46
							208	9									
*09	53190	X	46905	-0-	-6285	-0-	2234	1	44478	2	Y	175	146	0	34	1	41
							193	9									
10	54281	X	48155	-0-	-6126	-0-	2320	1	45573	2	Y	238	181	0	40	1	58
							262	9									
11	50970	X	45678	-0-	-5292	-0-	2308	1	43076	2	Y	267	203	0	56	1	66
							294	9									
12	51243	X	45210	-0-	-6033	-0-	2648	1	42386	2	Y	160	158	0	29	1	39
							176	9									
01	49600	X	43555	-0-	-6045	-0-	2722	1	40538	2	Y	268	180	0	70	1	57
							295	9									

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
08	50747 X	44786	-0-	-5961	-0-	2236	1	42392	2	Y	144	124	0	16	1	35
						158	9									
*09	47730 X	41666	-0-	-6064	-0-	1987	1	39519	2	Y	145	118	0	28	1	34
						160	9									
10	48887 X	42009	-0-	-6878	-0-	2026	1	39767	2	Y	196	149	0	33	1	48
						216	9									
11	46200 X	39852	-0-	-6348	-0-	2016	1	37606	2	Y	209	161	0	44	1	52
						230	9									
12	45973 X	39950	-0-	-6023	-0-	2336	1	37365	2	Y	226	182	0	41	1	55
						249	9									
01	43927 X	38271	-0-	-5656	-0-	2392	1	35639	2	Y	218	170	0	57	1	46
						240	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

08	60822 X	54786	-0-	-6036	-0-	2734	1	51859	2	Y	175	147	0	19	1	43
						193	9									
*09	57720 X	51254	-0-	-6466	-0-	2443	1	48614	2	Y	179	145	0	35	1	42
						197	9									
10	59551 X	51491	-0-	-8060	-0-	2486	1	48787	2	Y	198	158	0	34	1	48
						218	9									
11	55590 X	49124	-0-	-6466	-0-	2488	1	46414	2	Y	202	158	0	42	1	50
						222	9									
12	56048 X	49045	-0-	-7003	-0-	2870	1	45936	2	Y	217	175	0	40	1	52
						239	9									
01	54095 X	47365	-0-	-6730	-0-	2961	1	44143	2	Y	237	177	0	62	1	50
						261	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

08	27094 X	24163	-0-	-2931	-0-	1209	1	22887	2	Y	61	50	0	7	1	15
						67	9									
*09	25620 X	22916	-0-	-2704	-0-	1093	1	21749	2	Y	67	53	0	13	1	16
						74	9									
10	25916 X	22276	-0-	-3640	-0-	1076	1	21124	2	Y	69	56	0	12	1	17
						76	9									
11	24690 X	12291	-0-	-12399	-0-	624	1	11619	2	Y	44	41	0	9	1	11
						48	9									
12	24738 X	12589	-0-	-12149	-0-	738	1	11790	2	Y	55	43	0	10	1	13
						61	9									
01	24056 X	12015	-0-	-12041	-0-	750	1	11201	2	Y	58	44	0	15	1	12
						64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

08	29202 X	25219	-0-	-3983	-0-	1249	1	23716	2	Y	231	194	0	25	1	56
						254	9									
*09	27480 X	23282	-0-	-4198	-0-	1101	1	21938	2	Y	221	182	0	43	1	52
						243	9									
10	27094 X	23622	-0-	-3472	-0-	1133	1	22224	2	Y	241	193	0	41	1	59
						265	9									
11	25470 X	23166	-0-	-2304	-0-	1164	1	21710	2	Y	265	203	0	55	1	66
						292	9									
12	25234 X	23061	-0-	-2173	-0-	1338	1	21436	2	Y	261	216	0	48	1	63
						287	9									
01	25234 X	21713	-0-	-3521	-0-	1345	1	20031	2	Y	306	224	0	80	1	65
						337	9									

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
08	77903	X	65487	-0-	-12416	-0-	3269	1	62044	2	Y	158	136	0	17	1	39
							174	9									
*09	71910	X	61292	-0-	-10618	-0-	2922	1	58186	2	Y	167	134	0	33	1	39
							184	9									
10	71517	X	59327	-0-	-12190	-0-	2866	1	56254	2	Y	188	149	0	32	1	46
							207	9									
11	67140	X	58334	-0-	-8806	-0-	2956	1	55156	2	Y	202	156	0	42	1	50
							222	9									
12	67487	X	57451	-0-	-10036	-0-	3365	1	53841	2	Y	223	178	0	41	1	54
							245	9									
01	64356	X	55150	-0-	-9206	-0-	3453	1	51448	2	Y	226	173	0	59	1	48
							249	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
08	39556	X	34020	-0-	-5536	-0-	1694	1	32110	2	Y	196	166	0	22	1	48
							216	9									
*09	36990	X	32211	-0-	-4779	-0-	1529	1	30463	2	Y	199	161	0	39	1	47
							219	9									
10	36580	X	32779	-0-	-3801	-0-	1577	1	30960	2	Y	220	176	0	37	1	54
							242	9									
11	34410	X	30981	-0-	-3429	-0-	1561	1	29150	2	Y	245	187	0	51	1	61
							270	9									
12	34379	X	31200	-0-	-3179	-0-	1820	1	29098	2	Y	256	208	0	47	1	62
							282	9									
01	34007	X	30600	-0-	-3407	-0-	1906	1	28399	2	Y	268	203	0	70	1	57
							295	9									

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
08	72881	X	56988	-0-	-15893	-0-	2847	1	54001	2	Y	127	110	0	14	1	31
							140	9									
*09	67140	X	56613	-0-	-10527	-0-	2700	1	53788	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									
10	63798	X	60831	-0-	-2967	-0-	2945	1	57805	2	Y	74	70	0	13	1	18
							81	9									
11	57090	X	54181	-0-	-2909	-0-	2751	1	51345	2	Y	77	60	0	16	1	19
							85	9									
12	58528	X	52895	-0-	-5633	-0-	3103	1	49679	2	Y	103	78	0	19	1	25
							113	9									
01	60822	X	51090	-0-	-9732	-0-	3209	1	47761	2	Y	109	82	0	29	1	23
							120	9									

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
08	30721	X	27556	-0-	-3165	-0-	1352	1	25690	2	Y	467	389	0	51	1	114
							514	9									
*09	28770	X	25900	-0-	-2870	-0-	1214	1	24190	2	Y	451	371	0	88	1	106
							496	9									
10	28954	X	27053	-0-	-1901	-0-	1282	1	25200	2	Y	519	410	0	88	1	127
							571	9									
11	28020	X	27350	-0-	-670	-0-	1359	1	25401	2	Y	536	418	0	112	1	133
							590	9									
12	28675	X	26927	-0-	-1748	-0-	1552	1	24843	2	Y	484	412	0	88	1	117
							532	9									
01	27559	X	26166	-0-	-1393	-0-	1610	1	23976	2	Y	527	395	0	137	1	112
							580	9									

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
08	23002	X	19293	-0-	-3709	-0-	951	1	18021	2	Y	292	243	0	32	1	71
							321	9									
*09	21630	X	18151	-0-	-3479	-0-	853	1	16969	2	Y	299	242	0	58	1	70
							329	9									
10	21514	X	19185	-0-	-2329	-0-	912	1	17890	2	Y	348	274	0	59	1	85
							383	9									
11	19800	X	18239	-0-	-1561	-0-	907	1	16915	2	Y	379	291	0	79	1	94
							417	9									
12	19995	X	18161	-0-	-1834	-0-	1043	1	16699	2	Y	381	314	0	69	1	92
							419	9									
01	19282	X	17418	-0-	-1864	-0-	1071	1	15917	2	Y	391	298	0	102	1	83
							430	9									

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
08	18755	X	16937	-0-	-1818	-0-	834	1	15809	2	Y	267	223	0	29	1	65
							294	9									
*09	18090	X	15978	-0-	-2112	-0-	751	1	14907	2	Y	291	231	0	57	1	68
							320	9									
10	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	765	1	15027	2	Y	308	249	0	52	1	75
							339	9									
11	16980	X	15214	-0-	-1766	-0-	755	1	14081	2	Y	344	262	0	72	1	85
							378	9									
12	17205	X	15075	-0-	-2130	-0-	863	1	13807	2	Y	368	297	0	67	1	89
							405	9									
01	16926	X	14778	-0-	-2148	-0-	904	1	13457	2	Y	379	289	0	99	1	80
							417	9									

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
08	18786	X	17825	-0-	-961	-0-	883	1	16743	2	Y	181	141	0	20	1	44
							199	9									
*09	17940	X	16092	-0-	-1848	-0-	759	1	15127	2	Y	187	151	0	36	1	44
							206	9									
10	17732	X	16587	-0-	-1145	-0-	789	1	15552	2	Y	224	175	0	38	1	55
							246	9									
11	17250	X	15662	-0-	-1588	-0-	781	1	14629	2	Y	229	179	0	48	1	57
							252	9									
12	17825	X	15746	-0-	-2079	-0-	908	1	14588	2	Y	227	188	0	41	1	55
							250	9									
01	17825	X	15345	-0-	-2480	-0-	948	1	14127	2	Y	245	184	0	64	1	52
							270	9									

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
08	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	1527	1	28971	2	Y	267	191	0	29	1	65
							294	9									
*09	27840	X	27632	-0-	-208	-0-	1309	1	26050	2	Y	248	207	0	48	1	58
							273	9									
10	28768	X	28682	-0-	-86	-0-	1378	1	27030	2	Y	249	204	0	42	1	61
							274	9									
11	29790	X	28071	-0-	-1719	-0-	1414	1	26353	2	Y	276	211	0	58	1	68
							304	9									
12	30783	X	29866	-0-	-917	-0-	1739	1	27818	2	Y	281	230	0	51	1	68
							309	9									
*01	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	1863	1	27761	2	Y	315	234	0	82	1	67
							347	9									

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
08	45911	X	40642	-0-	-5269	-0-	2020	1	38328	2	Y	267	220	0	29	1	65
							294	9									
*09	43020	X	38048	-0-	-4972	-0-	1805	1	35940	2	Y	275	222	0	54	1	64
							303	9									
10	43183	X	38356	-0-	-4827	-0-	1844	1	36174	2	Y	307	244	0	52	1	75
							338	9									
11	40560	X	36586	-0-	-3974	-0-	1842	1	34371	2	Y	339	259	0	71	1	84
							373	9									
12	40889	X	36567	-0-	-4322	-0-	2127	1	34043	2	Y	361	292	0	66	1	87
							397	9									
01	39928	X	35644	-0-	-4284	-0-	2217	1	33020	2	Y	370	282	0	97	1	78
							407	9									

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
08	20181	X	18266	-0-	-1915	-0-	896	1	17019	2	Y	319	276	0	35	1	78
							351	9									
*09	19140	X	16903	-0-	-2237	-0-	788	1	15724	2	Y	355	281	0	69	1	83
							391	9									
10	19282	X	17260	-0-	-2022	-0-	817	1	16008	2	Y	395	315	0	67	1	96
							435	9									
11	18390	X	16655	-0-	-1735	-0-	824	1	15377	2	Y	413	321	0	86	1	102
							454	9									
12	18817	X	16966	-0-	-1851	-0-	971	1	15520	2	Y	432	351	0	79	1	104
							475	9									
01	18259	X	16854	-0-	-1405	-0-	1032	1	15369	2	Y	412	321	0	108	1	87
							453	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 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
08	16430	X	14419	-0-	-2011	-0-	707	1	13379	2	Y	303	243	0	33	1	74
							333	9									
*09	15300	X	12292	-0-	-3008	-0-	570	1	11369	2	Y	321	257	0	63	1	75
							353	9									
10	15810	X	9533	-0-	-6277	-0-	444	1	8748	2	Y	310	257	0	52	1	76
							341	9									
11	14430	X	10306	-0-	-4124	-0-	508	1	9482	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	14911	X	11229	-0-	-3682	-0-	641	1	10251	2	Y	306	247	0	56	1	74
							337	9									
01	14415	X	9194	-0-	-5221	-0-	554	1	8246	2	Y	358	263	0	93	1	76
							394	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	11787	-0-	-737	-0-	575	1	10924	2	Y	262	215	0	29	1	64
							288	9									
*09	11910	X	10860	-0-	-1050	-0-	507	1	10077	2	Y	251	207	0	49	1	59
							276	9									
10	11935	X	11101	-0-	-834	-0-	522	1	10267	2	Y	284	225	0	48	1	70
							312	9									
11	11550	X	10564	-0-	-986	-0-	520	1	9711	2	Y	303	235	0	63	1	75
							333	9									
12	11780	X	10395	-0-	-1385	-0-	590	1	9436	2	Y	335	268	0	61	1	81
							369	9									
01	11780	X	10623	-0-	-1157	-0-	643	1	9573	2	Y	370	276	0	97	1	78
							407	9									

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
08	13609	X	11111	-0-	-2498	-0-	544	1	10319	2	Y	225	202	0	25	1	55
							248	9									
*09	12930	X	10462	-0-	-2468	-0-	488	1	9721	2	Y	230	186	0	45	1	54
							253	9									
10	12834	X	10967	-0-	-1867	-0-	516	1	10102	2	Y	317	240	0	54	1	77
							349	9									
11	12300	X	10870	-0-	-1430	-0-	534	1	9948	2	Y	353	269	0	74	1	87
							388	9									
12	11842	X	11066	-0-	-776	-0-	627	1	10010	2	Y	390	312	0	71	1	94
							429	9									
01	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	652	1	9742	2	Y	391	300	0	102	1	83
							430	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9112	-0-	-1087	-0-	436	1	8279	2	Y	361	310	0	40	1	88
							397	9									
*09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	415	1	8239	2	Y	323	272	0	63	1	76
							355	9									
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	432	1	8513	2	Y	249	222	0	42	1	61
							274	9									
11	8820	X	8666	-0-	-154	-0-	424	1	7927	2	Y	286	216	0	60	1	71
							315	9									
12	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	480	1	7683	2	Y	313	251	0	57	1	76
							344	9									
01	9300	X	8240	-0-	-1060	-0-	495	1	7382	2	Y	330	250	0	86	1	70
							363	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 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
08	17825	X	15918	-0-	-1907	-0-	778	1	14756	2	Y	349	290	0	38	1	85
							384	9									
*09	17250	X	15136	-0-	-2114	-0-	707	1	14069	2	Y	327	272	0	64	1	76
							360	9									
10	17577	X	14324	-0-	-3253	-0-	675	1	13301	2	Y	316	261	0	54	1	77
							348	9									
11	16560	X	13785	-0-	-2775	-0-	681	1	12718	2	Y	351	268	0	73	1	87
							386	9									
12	16244	X	14419	-0-	-1825	-0-	820	1	13140	2	Y	417	327	0	76	1	101
							459	9									
01	15903	X	14136	-0-	-1767	-0-	859	1	12806	2	Y	428	326	0	112	1	91
							471	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 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
08	17918	X	16116	-0-	-1802	-0-	788	1	14945	2	Y	348	285	0	38	1	85
							383	9									
*09	16830	X	13446	-0-	-3384	-0-	626	1	12502	2	Y	289	250	0	56	1	68
							318	9									
10	16554	X	16025	-0-	-529	-0-	753	1	14812	2	Y	418	313	0	71	1	102
							460	9									
11	16020	X	15126	-0-	-894	-0-	749	1	13938	2	Y	399	319	0	83	1	99
							439	9									
12	16120	X	14524	-0-	-1596	-0-	829	1	13243	2	Y	411	336	0	75	1	99
							452	9									
01	16120	X	13738	-0-	-2382	-0-	837	1	12463	2	Y	398	309	0	104	1	84
							438	9									

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
08	14353 X	13846	-0-	-507	-0-	682	1	12926	2	Y	216	180	0	24	1	53
						238	9									
*09	13800 X	11336	-0-	-2464	-0-	530	1	10547	2	Y	235	187	0	46	1	55
						259	9									
10	14260 X	13265	-0-	-995	-0-	629	1	12365	2	Y	246	199	0	42	1	60
						271	9									
11	13800 X	12379	-0-	-1421	-0-	616	1	11478	2	Y	259	201	0	54	1	64
						285	9									
12	13857 X	11755	-0-	-2102	-0-	676	1	10801	2	Y	253	210	0	46	1	61
						278	9									
01	13857 X	12801	-0-	-1056	-0-	785	1	11695	2	Y	292	215	0	76	1	62
						321	9									

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
08	12679 X	10993	-0-	-1686	-0-	542	1	10272	2	Y	163	138	0	18	1	40
						179	9									
*09	12270 X	11644	-0-	-626	-0-	547	1	10893	2	Y	185	145	0	36	1	44
						204	9									
10	12152 X	11151	-0-	-1001	-0-	530	1	10400	2	Y	201	162	0	34	1	49
						221	9									
11	11670 X	11185	-0-	-485	-0-	557	1	10372	2	Y	233	176	0	48	1	58
						256	9									
12	12028 X	10898	-0-	-1130	-0-	626	1	10002	2	Y	245	199	0	45	1	59
						270	9									
01	12028 X	10472	-0-	-1556	-0-	643	1	9558	2	Y	246	189	0	64	1	52
						271	9									

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
08	13578 X	12401	-0-	-1177	-0-	612	1	11604	2	Y	168	140	0	19	1	41
						185	9									
*09	12840 X	8511	-0-	-4329	-0-	399	1	7977	2	Y	123	111	0	24	1	29
						135	9									
10	12679 X	11565	-0-	-1114	-0-	549	1	10795	2	Y	201	147	0	34	1	49
						221	9									
11	12000 X	8527	-0-	-3473	-0-	424	1	7919	2	Y	167	140	0	35	1	41
						184	9									
12	12400 X	10655	-0-	-1745	-0-	610	1	9795	2	Y	227	172	0	41	1	55
						250	9									
*01	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	853	1	12662	2	Y	212	167	0	55	1	45
						233	9									

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
08	28210 X	25390	-0-	-2820	-0-	1240	1	23492	2	Y	598	492	0	66	1	146
						658	9									
*09	26130 X	24787	-0-	-1343	-0-	1151	1	22917	2	Y	654	519	0	128	1	153
						719	9									
10	27373 X	26739	-0-	-634	-0-	1261	1	24685	2	Y	721	576	0	122	1	176
						793	9									
11	26490 X	25379	-0-	-1111	-0-	1252	1	23336	2	Y	719	567	0	150	1	178
						791	9									
12	27373 X	27153	-0-	-220	-0-	1557	1	24913	2	Y	621	536	0	113	1	150
						683	9									
*01	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	1686	1	25129	2	Y	677	507	0	177	1	143
						745	9									

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
08	38192 X	34516	-0-	-3676	-0-	1707	1	32368	2	Y	401	354	0	44	1	98
						441	9									
*09	36570 X	33509	-0-	-3061	-0-	1578	1	31369	2	Y	511	389	0	100	1	120
						562	9									
10	36580 X	33905	-0-	-2675	-0-	1614	1	31661	2	Y	573	456	0	97	1	140
						630	9									
11	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	1736	1	32395	2	Y	657	497	0	137	1	163
						723	9									
12	35464 X	34281	-0-	-1183	-0-	1972	1	31575	2	Y	667	548	0	121	1	161
						734	9									
01	34658 X	33048	-0-	-1610	-0-	2035	1	30298	2	Y	650	504	0	169	1	138
						715	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

08	99665 X	87838	-0-	-11827	-0-	4398	1	83349	2	Y	83	67	0	9	1	20
						91	9									
*09	93690 X	81999	-0-	-11691	-0-	3920	1	77989	2	Y	82	67	0	16	1	19
						90	9									
10	93961 X	82997	-0-	-10964	-0-	4019	1	78890	2	Y	80	66	0	14	1	19
						88	9									
11	89670 X	79457	-0-	-10213	-0-	4037	1	75321	2	Y	90	68	0	19	1	22
						99	9									
12	90148 X	80233	-0-	-9915	-0-	4713	1	75423	2	Y	88	73	0	16	1	21
						97	9									
01	86366 X	78849	-0-	-7517	-0-	4951	1	73788	2	Y	100	74	0	26	1	21
						110	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

08	11873 X	9066	-0-	-2807	-0-	447	1	8494	2	Y	114	86	0	13	1	28
						125	9									
*09	11040 X	8469	-0-	-2571	-0-	397	1	7942	2	Y	118	95	0	23	1	28
						130	9									
10	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	540	1	10637	2	Y	159	121	0	27	1	39
						175	9									
11	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	480	1	8932	2	Y	142	116	0	30	1	35
						156	9									
12	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	778	1	12448	2	Y	199	150	0	36	1	48
						219	9									
*01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	788	1	11743	2	Y	204	156	0	53	1	43
						224	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

08	14942 X	13238	-0-	-1704	-0-	654	1	12401	2	Y	166	140	0	18	1	41
						183	9									
*09	14250 X	12555	-0-	-1695	-0-	591	1	11780	2	Y	167	136	0	33	1	39
						184	9									
10	13950 X	12513	-0-	-1437	-0-	598	1	11710	2	Y	186	148	0	32	1	45
						205	9									
11	13200 X	12385	-0-	-815	-0-	618	1	11536	2	Y	210	159	0	44	1	52
						231	9									
12	13361 X	12144	-0-	-1217	-0-	699	1	11207	2	Y	216	177	0	39	1	52
						238	9									
01	13237 X	11996	-0-	-1241	-0-	728	1	10849	2	Y	381	253	0	99	1	81
						419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	17725	-0-	-1061	-0-	878	1	16617	2	Y	209	184	0	23	1	51
							230	9									
*09	18180	X	16466	-0-	-1714	-0-	777	1	15470	2	Y	199	164	0	39	1	47
							219	9									
10	18290	X	16989	-0-	-1301	-0-	814	1	15931	2	Y	222	177	0	38	1	54
							244	9									
11	17700	X	16110	-0-	-1590	-0-	806	1	15029	2	Y	250	190	0	52	1	62
							275	9									
12	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	939	1	15018	2	Y	352	265	0	64	1	85
							387	9									
01	17732	X	13365	-0-	-4367	-0-	814	1	12134	2	Y	379	285	0	99	1	80
							417	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

08	31186	X	21336	-0-	-9850	-0-	1054	1	19943	2	Y	308	255	0	34	1	75
							339	9									
*09	29280	X	18888	-0-	-10392	-0-	881	1	17549	2	Y	416	312	0	81	1	98
							458	9									
10	23963	X	19566	-0-	-4397	-0-	926	1	18213	2	Y	388	325	0	66	1	95
							427	9									
11	23190	X	12580	-0-	-10610	-0-	624	1	11667	2	Y	263	238	0	55	1	65
							289	9									
12	22847	X	20311	-0-	-2536	-0-	1160	1	18581	2	Y	518	364	0	94	1	125
							570	9									
01	21328	X	18985	-0-	-2343	-0-	1163	1	17324	2	Y	453	364	0	118	1	96
							498	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

08	67301	X	59468	-0-	-7833	-0-	2943	1	55825	2	Y	636	531	0	70	1	155
							700	9									
*09	63300	X	55443	-0-	-7857	-0-	2619	1	52112	2	Y	647	524	0	126	1	152
							712	9									
10	63829	X	55723	-0-	-8106	-0-	2666	1	52342	2	Y	650	533	0	110	1	159
							715	9									
11	60420	X	54060	-0-	-6360	-0-	2708	1	50553	2	Y	726	554	0	151	1	180
							799	9									
12	61008	X	56861	-0-	-4147	-0-	3301	1	52776	2	Y	713	591	0	130	1	172
							784	9									
01	59148	X	55965	-0-	-3183	-0-	3471	1	51696	2	Y	725	554	0	189	1	154
							798	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	370	1	6996	2	Y	152	118	0	17	1	37
							167	9									
*09	6540	X	6369	-0-	-171	-0-	297	1	5898	2	Y	158	127	0	31	1	37
							174	9									
10	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	273	1	5411	2	Y	143	121	0	24	1	35
							157	9									
11	7290	X	6289	-0-	-1001	-0-	308	1	5770	2	Y	192	139	0	40	1	48
							211	9									
12	7533	X	5022	-0-	-2511	-0-	285	1	4564	2	Y	157	138	0	29	1	38
							173	9									
01	7533	X	5925	-0-	-1608	-0-	352	1	5257	2	Y	287	189	0	75	1	61
							316	9									

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 04/23/2015 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
08	21514 X	17438	-0-	-4076	-0-	861	1	16292	2	Y	259	218	0	28	1	63
						285	9									
*09	19800 X	16203	-0-	-3597	-0-	762	1	15163	2	Y	253	208	0	49	1	59
						278	9									
10	19778 X	17027	-0-	-2751	-0-	811	1	15897	2	Y	290	229	0	49	1	71
						319	9									
11	18180 X	16425	-0-	-1755	-0-	818	1	15260	2	Y	315	242	0	66	1	78
						347	9									
12	18166 X	16174	-0-	-1992	-0-	929	1	14875	2	Y	336	272	0	61	1	81
						370	9									
01	17453 X	15641	-0-	-1812	-0-	961	1	14338	2	Y	311	245	0	81	1	66
						342	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

08	28210 X	25673	-0-	-2537	-0-	1258	1	23865	2	Y	500	418	0	55	1	122
						550	9									
*09	27300 X	23755	-0-	-3545	-0-	1111	1	22128	2	Y	469	390	0	91	1	110
						516	9									
10	28210 X	24136	-0-	-4074	-0-	1143	1	22434	2	Y	508	408	0	86	1	124
						559	9									
11	26400 X	23152	-0-	-3248	-0-	1145	1	21390	2	Y	561	429	0	117	1	139
						617	9									
12	26226 X	23377	-0-	-2849	-0-	1335	1	21385	2	Y	597	483	0	109	1	144
						657	9									
01	25668 X	22739	-0-	-2929	-0-	1389	1	20693	2	Y	597	459	0	156	1	126
						657	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

08	12865 X	11067	-0-	-1798	-0-	545	1	10325	2	Y	179	151	0	20	1	44
						197	9									
*09	11790 X	10375	-0-	-1415	-0-	487	1	9695	2	Y	175	144	0	34	1	41
						193	9									
10	12059 X	10804	-0-	-1255	-0-	514	1	10055	2	Y	214	167	0	36	1	52
						235	9									
11	11610 X	10077	-0-	-1533	-0-	501	1	9331	2	Y	223	174	0	46	1	55
						245	9									
12	11625 X	10300	-0-	-1325	-0-	590	1	9410	2	Y	273	212	0	50	1	66
						300	9									
01	11067 X	9940	-0-	-1127	-0-	607	1	9030	2	Y	275	211	0	72	1	58
						303	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

08	29357 X	25435	-0-	-3922	-0-	1249	1	23713	2	Y	430	358	0	47	1	105
						473	9									
*09	28410 X	23675	-0-	-4735	-0-	1109	1	22093	2	Y	430	350	0	84	1	101
						473	9									
10	28489 X	23984	-0-	-4505	-0-	1139	1	22351	2	Y	449	364	0	76	1	110
						494	9									
11	26760 X	23429	-0-	-3331	-0-	1165	1	21736	2	Y	480	371	0	100	1	119
						528	9									
12	26536 X	23795	-0-	-2741	-0-	1368	1	21866	2	Y	510	413	0	93	1	123
						561	9									
01	25420 X	23140	-0-	-2280	-0-	1422	1	21125	2	Y	539	407	0	141	1	114
						593	9									

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
08	13702	X	12200	-0-	-1502	-0-	599	1	11377	2	Y	204	163	0	22	1	50
							224	9									
*09	12600	X	10842	-0-	-1758	-0-	509	1	10157	2	Y	160	141	0	31	1	38
							176	9									
10	13020	X	11537	-0-	-1483	-0-	549	1	10782	2	Y	187	147	0	32	1	46
							206	9									
11	12150	X	8558	-0-	-3592	-0-	428	1	7946	2	Y	167	137	0	35	1	41
							184	9									
12	12214	X	10536	-0-	-1678	-0-	603	1	9666	2	Y	243	181	0	44	1	59
							267	9									
01	12214	X	10359	-0-	-1855	-0-	637	1	9467	2	Y	232	181	0	61	1	49
							255	9									

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
08	69223	X	63809	-0-	-5414	-0-	3171	1	60119	2	Y	472	405	0	52	1	115
							519	9									
*09	66060	X	58969	-0-	-7091	-0-	2791	1	55484	2	Y	631	475	0	123	1	148
							694	9									
10	66371	X	58963	-0-	-7408	-0-	2823	1	55424	2	Y	651	530	0	110	1	159
							716	9									
11	63480	X	57481	-0-	-5999	-0-	2888	1	53866	2	Y	661	518	0	138	1	164
							727	9									
12	64077	X	59103	-0-	-4974	-0-	3439	1	55044	2	Y	564	489	0	103	1	136
							620	9									
01	63798	X	55608	-0-	-8190	-0-	3437	1	51241	2	Y	845	582	0	220	1	179
							930	9									

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
08	52421	X	48169	-0-	-4252	-0-	2392	1	45335	2	Y	402	335	0	44	1	98
							442	9									
*09	49320	X	44154	-0-	-5166	-0-	2089	1	41596	2	Y	426	341	0	83	1	100
							469	9									
10	49755	X	44603	-0-	-5152	-0-	2139	1	42011	2	Y	412	341	0	70	1	101
							453	9									
11	48150	X	42655	-0-	-5495	-0-	2145	1	40040	2	Y	427	333	0	89	1	106
							470	9									
12	49538	X	42501	-0-	-7037	-0-	2473	1	39543	2	Y	441	360	0	80	1	107
							485	9									
01	48174	X	43454	-0-	-4720	-0-	2702	1	40253	2	Y	454	346	0	119	1	96
							499	9									

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
08	54436	X	44342	-0-	-10094	-0-	2219	1	42100	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
*09	51150	X	42814	-0-	-8336	-0-	2048	1	40740	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
10	50685	X	42422	-0-	-8263	-0-	2054	1	40336	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
11	47430	X	40197	-0-	-7233	-0-	2043	1	38128	2	Y	24	20	0	5	1	6
							26	9									
12	46562	X	39818	-0-	-6744	-0-	2340	1	37433	2	Y	41	29	0	8	1	10
							45	9									
01	44330	X	38584	-0-	-5746	-0-	2422	1	36111	2	Y	46	34	0	12	1	10
							51	9									

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
08	62186	X	51596	-0-	-10590	-0-	2584	1	48993	2	Y	17	19	0	2	1	4
							19	9									
*09	58110	X	49850	-0-	-8260	-0-	2382	1	47443	2	Y	23	18	0	4	1	5
							25	9									
10	57474	X	49074	-0-	-8400	-0-	2377	1	46675	2	Y	20	17	0	3	1	5
							22	9									
11	53220	X	46515	-0-	-6705	-0-	2366	1	44127	2	Y	20	15	0	5	1	5
							22	9									
12	54994	X	46388	-0-	-8606	-0-	2726	1	43636	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	51584	X	44899	-0-	-6685	-0-	2822	1	42051	2	Y	24	19	0	6	1	5
							26	9									

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
08	71703	X	58121	-0-	-13582	-0-	2911	1	55178	2	Y	29	26	0	3	1	7
							32	9									
*09	66930	X	56865	-0-	-10065	-0-	2718	1	54115	2	Y	29	23	0	6	1	7
							32	9									
10	66340	X	56072	-0-	-10268	-0-	2717	1	53323	2	Y	29	24	0	5	1	7
							32	9									
11	60630	X	53390	-0-	-7240	-0-	2713	1	50640	2	Y	34	26	0	7	1	8
							37	9									
12	62651	X	53041	-0-	-9610	-0-	3117	1	49882	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
01	58776	X	51421	-0-	-7355	-0-	3231	1	48147	2	Y	39	30	0	10	1	8
							43	9									

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
08	72664	X	56201	-0-	-16463	-0-	2814	1	53387	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	67680	X	54795	-0-	-12885	-0-	2623	1	52164	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
10	66030	X	58671	-0-	-7359	-0-	2845	1	55826	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	61620	X	54066	-0-	-7554	-0-	2749	1	51316	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	61566	X	53158	-0-	-8408	-0-	3124	1	50030	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	58683	X	51303	-0-	-7380	-0-	3227	1	48067	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									

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
08	63178	X	50251	-0-	-12927	-0-	2518	1	47727	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
*09	60300	X	51312	-0-	-8988	-0-	2453	1	48859	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	58900	X	51763	-0-	-7137	-0-	2510	1	49252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	55020	X	48424	-0-	-6596	-0-	2463	1	45958	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	55087	X	47916	-0-	-7171	-0-	2820	1	45093	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	53041	X	46436	-0-	-6605	-0-	2919	1	43511	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

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
08	26443	X	23310	-0-	-3133	-0-	1143	1	21629	2	Y	489	407	0	54	1	119
							538	9									
*09	24930	X	22016	-0-	-2914	-0-	1028	1	20442	2	Y	496	402	0	97	1	116
							546	9									
10	24924	X	23596	-0-	-1328	-0-	1118	1	21896	2	Y	529	426	0	90	1	129
							582	9									
11	23430	X	22661	-0-	-769	-0-	1126	1	20979	2	Y	505	404	0	105	1	125
							556	9									
12	23808	X	22707	-0-	-1101	-0-	1304	1	20847	2	Y	505	416	0	92	1	122
							556	9									
01	23591	X	21792	-0-	-1799	-0-	1335	1	19866	2	Y	537	405	0	140	1	114
							591	9									

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
08	18414	X	16594	-0-	-1820	-0-	817	1	15505	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									
*09	17460	X	14515	-0-	-2945	-0-	680	1	13547	2	Y	262	210	0	51	1	61
							288	9									
10	17484	X	15018	-0-	-2466	-0-	711	1	13959	2	Y	316	246	0	54	1	77
							348	9									
11	16320	X	14131	-0-	-2189	-0-	698	1	13055	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	16585	X	14205	-0-	-2380	-0-	811	1	12973	2	Y	383	306	0	70	1	92
							421	9									
01	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	858	1	12786	2	Y	377	291	0	98	1	80
							415	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 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
08	31248	X	27256	-0-	-3992	-0-	1344	1	25480	2	Y	393	329	0	43	1	96
							432	9									
*09	29100	X	25304	-0-	-3796	-0-	1189	1	23691	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	9									
10	30070	X	25613	-0-	-4457	-0-	1218	1	23935	2	Y	418	335	0	71	1	102
							460	9									
11	27930	X	23202	-0-	-4728	-0-	1159	1	21665	2	Y	344	289	0	72	1	85
							378	9									
12	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	1716	1	27488	2	Y	434	335	0	79	1	105
							477	9									
*01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2075	1	30879	2	Y	520	379	0	136	1	110
							572	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 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
08	50096	X	41472	-0-	-8624	-0-	2076	1	39396	2	Y	-0-					-0-
*09	45750	X	39502	-0-	-6248	-0-	1888	1	37614	2	Y	-0-					-0-
10	46562	X	39592	-0-	-6970	-0-	1919	1	37673	2	Y	-0-					-0-
11	43470	X	37109	-0-	-6361	-0-	1888	1	35221	2	Y	-0-					-0-
12	43431	X	36767	-0-	-6664	-0-	2162	1	34605	2	Y	-0-					-0-
01	41478	X	35706	-0-	-5772	-0-	2245	1	33461	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46097	X	38325	-0-	-7772	-0-	1919	1	36406	2	Y	-0-					-0-
*09	42720	X	36862	-0-	-5858	-0-	1765	1	35096	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	43524	X	36310	-0-	-7214	-0-	1758	1	34544	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
11	40230	X	34191	-0-	-6039	-0-	1739	1	32452	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	40052	X	33781	-0-	-6271	-0-	1987	1	31768	2	Y	24	14	0	4	1	6
							26	9									
01	38316	X	32410	-0-	-5906	-0-	2038	1	30372	2	Y	-0-	6	0			-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
08	60140	X	49505	-0-	-10635	-0-	2477	1	47009	2	Y	17	12	0	2	1	4
							19	9									
*09	54780	X	46919	-0-	-7861	-0-	2244	1	44675	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	54963	X	48983	-0-	-5980	-0-	2373	1	46607	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	50850	X	45276	-0-	-5574	-0-	2303	1	42972	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	50344	X	44608	-0-	-5736	-0-	2623	1	41985	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	43270	-0-	-6237	-0-	2722	1	40545	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

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
08	8711	X	6224	-0-	-2487	-0-	267	1	5055	2	Y	820	793	0	90	1	200
							902	9									
*09	8430	X	1935	-0-	-6495	-0-	69	1	1407	2	Y	417	438	0	81	1	98
							459	9									
10	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	342	1	6710	2	Y	1489	971	0	252	1	364
							1638	9									
11	8040	X	6724	-0-	-1316	-0-	260	1	4852	2	Y	1465	1161	0	305	1	363
							1612	9									
12	8308	X	6775	-0-	-1533	-0-	299	1	4824	2	Y	1502	1229	0	273	1	363
							1652	9									
01	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	321	1	4796	2	Y	1439	1122	0	375	1	305
							1583	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	8159	-0-	-2629	-0-	329	1	6255	2	Y	1432	1238	0	157	1	349
							1575	9									
*09	10110	X	2991	-0-	-7119	-0-	116	1	2270	2	Y	550	663	0	107	1	129
							605	9									
10	10199	X	9783	-0-	-416	-0-	388	1	7583	2	Y	1647	1095	0	279	1	402
							1812	9									
11	9870	X	7887	-0-	-1983	-0-	299	1	5619	2	Y	1790	1376	0	373	1	443
							1969	9									
12	10168	X	8242	-0-	-1926	-0-	372	1	5928	2	Y	1765	1461	0	321	1	426
							1942	9									
01	9796	X	4826	-0-	-4970	-0-	215	1	3207	2	Y	1276	1099	0	333	1	270
							1404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	7502	X	7039	-0-	-463	-0-	304	1	5787	2	Y	862	716	0	95	1	210
							948	9									
*09	6960	X	3195	-0-	-3765	-0-	133	1	2680	2	Y	347	408	0	68	1	81
							382	9									
10	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	464	1	9108	2	Y	1038	690	0	176	1	253
							1142	9									
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	359	1	6716	2	Y	1209	911	0	252	1	299
							1330	9									
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	419	1	6700	2	Y	1181	980	0	215	1	285
							1299	9									
01	10726	X	9351	-0-	-1375	-0-	505	1	7507	2	Y	1217	927	0	317	1	258
							1339	9									

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
08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	573	1	10870	2	Y	555	457	0	61	1	135
							611	9									
*09	11520	X	11148	-0-	-372	-0-	508	1	10113	2	Y	479	409	0	93	1	112
							527	9									
10	12059	X	11755	-0-	-304	-0-	539	1	10589	2	Y	570	446	0	97	1	139
							627	9									
11	11670	X	11537	-0-	-133	-0-	552	1	10275	2	Y	645	490	0	134	1	160
							710	9									
12	12059	X	11530	-0-	-529	-0-	631	1	10120	2	Y	708	568	0	129	1	171
							779	9									
01	12059	X	7616	-0-	-4443	-0-	447	1	6682	2	Y	443	404	0	116	1	94
							487	9									

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
08	11098	X	8168	-0-	-2930	-0-	385	1	7317	2	Y	424	355	0	47	1	103
							466	9									
*09	10560	X	8022	-0-	-2538	-0-	366	1	7274	2	Y	347	301	0	68	1	81
							382	9									
10	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	400	1	7874	2	Y	677	478	0	115	1	165
							745	9									
11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	402	1	7475	2	Y	595	489	0	124	1	147
							655	9									
12	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	472	1	7526	2	Y	526	450	0	96	1	127
							579	9									
01	9021	X	5930	-0-	-3091	-0-	349	1	5162	2	Y	381	328	0	99	1	81
							419	9									

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
08	14136	X	12466	-0-	-1670	-0-	591	1	11220	2	Y	595	503	0	65	1	145
							655	9									
*09	13560	X	11236	-0-	-2324	-0-	506	1	10059	2	Y	610	493	0	119	1	143
							671	9									
10	13454	X	11754	-0-	-1700	-0-	526	1	10317	2	Y	828	629	0	140	1	202
							911	9									
11	12870	X	11469	-0-	-1401	-0-	542	1	10106	2	Y	746	608	0	155	1	185
							821	9									
12	12772	X	11195	-0-	-1577	-0-	608	1	9748	2	Y	763	625	0	139	1	184
							839	9									
01	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	712	1	10625	2	Y	872	644	0	227	1	185
							959	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

08	8494	X	7751	-0-	-743	-0-	359	1	6800	2	Y	538	445	0	59	1	131
							592	9									
*09	8220	X	6357	-0-	-1863	-0-	280	1	5564	2	Y	466	397	0	91	1	109
							513	9									
10	8494	X	7337	-0-	-1157	-0-	326	1	6408	2	Y	548	430	0	93	1	134
							603	9									
11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	323	1	6031	2	Y	560	438	0	117	1	139
							616	9									
12	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	386	1	6202	2	Y	609	490	0	111	1	147
							670	9									
01	7750	X	7273	-0-	-477	-0-	413	1	6150	2	Y	645	487	0	168	1	137
							710	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

08	9672	X	7825	-0-	-1847	-0-	364	1	6952	2	Y	463	391	0	51	1	113
							509	9									
*09	9360	X	7809	-0-	-1551	-0-	351	1	7008	2	Y	409	346	0	80	1	96
							450	9									
10	9672	X	7545	-0-	-2127	-0-	338	1	6659	2	Y	498	388	0	84	1	122
							548	9									
11	7980	X	7100	-0-	-880	-0-	331	1	6213	2	Y	505	397	0	105	1	125
							556	9									
12	8246	X	6344	-0-	-1902	-0-	343	1	5469	2	Y	484	404	0	88	1	117
							532	9									
01	8060	X	6383	-0-	-1677	-0-	364	1	5434	2	Y	532	397	0	139	1	113
							585	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

08	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	266	1	5032	2	Y	497	414	0	55	1	121
							547	9									
*09	5760	X	5622	-0-	-138	-0-	251	1	5016	2	Y	323	305	0	63	1	76
							355	9									
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	273	1	5372	2	Y	529	386	0	90	1	129
							582	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	272	1	5090	2	Y	581	445	0	121	1	144
							639	9									
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	315	1	5013	2	Y	584	481	0	106	1	141
							642	9									
01	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	321	1	4802	2	Y	584	449	0	152	1	124
							642	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

08	60946	X	46785	-0-	-14161	-0-	2343	1	44442	2	Y	-0-					-0-
*09	56490	X	43775	-0-	-12715	-0-	2095	1	41680	2	Y	-0-					-0-
10	55211	X	45281	-0-	-9930	-0-	2194	1	43087	2	Y	-0-					-0-
11	51390	X	42719	-0-	-8671	-0-	2172	1	40547	2	Y	-0-					-0-
12	50220	X	42950	-0-	-7270	-0-	2526	1	40424	2	Y	-0-					-0-
01	46779	X	41476	-0-	-5303	-0-	2609	1	38867	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68076	X	54730	-0-	-13346	-0-	2743	1	51975	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									
*09	63450	X	53267	-0-	-10183	-0-	2548	1	50708	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
10	62155	X	52559	-0-	-9596	-0-	2545	1	50002	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	57870	X	48794	-0-	-9076	-0-	2482	1	46299	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	57815	X	48029	-0-	-9786	-0-	2824	1	45191	2	Y	13	10	0	3	1	3
							14	9									
01	55056	X	46469	-0-	-8587	-0-	2920	1	43534	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									

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
08	15500	X	13952	-0-	-1548	-0-	648	1	12294	2	Y	918	767	0	101	1	224
							1010	9									
*09	15000	X	12746	-0-	-2254	-0-	560	1	11089	2	Y	997	793	0	194	1	234
							1097	9									
10	15500	X	13428	-0-	-2072	-0-	598	1	11712	2	Y	1016	830	0	172	1	248
							1118	9									
11	14340	X	13320	-0-	-1020	-0-	610	1	11382	2	Y	1207	905	0	251	1	299
							1328	9									
12	14260	X	13885	-0-	-375	-0-	717	1	11500	2	Y	1516	1173	0	276	1	366
							1668	9									
01	13950	X	13327	-0-	-623	-0-	756	1	11303	2	Y	1153	974	0	301	1	244
							1268	9									

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
08	8432	X	6997	-0-	-1435	-0-	309	1	5845	2	Y	766	643	0	84	1	187
							843	9									
*09	8040	X	6387	-0-	-1653	-0-	266	1	5267	2	Y	776	630	0	151	1	182
							854	9									
10	7688	X	6666	-0-	-1022	-0-	277	1	5433	2	Y	869	692	0	147	1	212
							956	9									
11	6780	X	6367	-0-	-413	-0-	274	1	5128	2	Y	877	689	0	183	1	217
							965	9									
12	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	301	1	4849	2	Y	870	719	0	158	1	210
							957	9									
01	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	325	1	4847	2	Y	948	710	0	247	1	201
							1043	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 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
08	12369	X	9664	-0-	-2705	-0-	436	1	8225	2	Y	912	765	0	100	1	223
							1003	9									
*09	11970	X	8335	-0-	-3635	-0-	369	1	7333	2	Y	575	551	0	112	1	135
							633	9									
10	12369	X	9331	-0-	-3038	-0-	412	1	8085	2	Y	758	580	0	128	1	185
							834	9									
11	11190	X	8474	-0-	-2716	-0-	380	1	7085	2	Y	917	684	0	191	1	227
							1009	9									
12	10943	X	8050	-0-	-2893	-0-	418	1	6658	2	Y	885	737	0	161	1	214
							974	9									
01	9672	X	6888	-0-	-2784	-0-	381	1	5693	2	Y	740	604	0	193	1	157
							814	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 08/20/2016 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
08	30628	X	22346	-0-	-8282	-0-	1112	1	21085	2	Y	135	120	0	15	1	33
							149	9									
*09	28020	X	21446	-0-	-6574	-0-	1016	1	20254	2	Y	160	124	0	31	1	38
							176	9									
10	25482	X	23033	-0-	-2449	-0-	1104	1	21743	2	Y	169	137	0	29	1	41
							186	9									
11	24660	X	22723	-0-	-1937	-0-	1144	1	21345	2	Y	213	157	0	44	1	53
							234	9									
12	25482	X	21922	-0-	-3560	-0-	1276	1	20428	2	Y	198	167	0	36	1	48
							218	9									
01	23033	X	17828	-0-	-5205	-0-	1106	1	16503	2	Y	199	153	0	52	1	42
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32674	X	29267	-0-	-3407	-0-	1455	1	27618	2	Y	176	152	0	19	1	43
							194	9									
*09	31140	X	27101	-0-	-4039	-0-	1284	1	25621	2	Y	178	144	0	35	1	42
							196	9									
10	31899	X	26402	-0-	-5497	-0-	1267	1	24934	2	Y	183	149	0	31	1	45
							201	9									
11	30870	X	24719	-0-	-6151	-0-	1245	1	23225	2	Y	226	168	0	47	1	56
							249	9									
12	31806	X	24997	-0-	-6809	-0-	1450	1	23228	2	Y	290	223	0	53	1	70
							319	9									
01	28830	X	25456	-0-	-3374	-0-	1576	1	23505	2	Y	341	250	0	89	1	72
							375	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39215	X	37388	-0-	-1827	-0-	1857	1	35202	2	Y	299	238	0	33	1	73
							329	9									
*09	37260	X	33458	-0-	-3802	-0-	1585	1	31551	2	Y	293	240	0	57	1	69
							322	9									
10	37262	X	32763	-0-	-4499	-0-	1572	1	30848	2	Y	312	252	0	53	1	76
							343	9									
11	36180	X	30809	-0-	-5371	-0-	1549	1	28896	2	Y	331	256	0	69	1	82
							364	9									
12	37386	X	30784	-0-	-6602	-0-	1787	1	28560	2	Y	397	311	0	72	1	96
							437	9									
01	35712	X	29778	-0-	-5934	-0-	1848	1	27555	2	Y	341	276	0	89	1	72
							375	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36177	X	30151	-0-	-6026	-0-	1497	1	28361	2	Y	266	220	0	29	1	65
							293	9									
*09	33690	X	28129	-0-	-5561	-0-	1333	1	26498	2	Y	271	220	0	53	1	63
							298	9									
10	33449	X	28897	-0-	-4552	-0-	1386	1	27204	2	Y	279	227	0	47	1	68
							307	9									
11	31350	X	26971	-0-	-4379	-0-	1356	1	25278	2	Y	306	234	0	64	1	76
							337	9									
12	31155	X	26805	-0-	-4350	-0-	1556	1	24907	2	Y	311	255	0	57	1	75
							342	9									
01	30163	X	25990	-0-	-4173	-0-	1611	1	24014	2	Y	332	250	0	87	1	70
							365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34348	X	29128	-0-	-5220	-0-	1438	1	27248	2	Y	402	335	0	44	1	98
							442	9									
*09	32070	X	26970	-0-	-5100	-0-	1269	1	25250	2	Y	410	332	0	80	1	96
							451	9									
10	31744	X	27088	-0-	-4656	-0-	1292	1	25327	2	Y	426	346	0	72	1	104
							469	9									
11	30360	X	25501	-0-	-4859	-0-	1272	1	23709	2	Y	473	361	0	99	1	117
							520	9									
12	30380	X	25241	-0-	-5139	-0-	1453	1	23264	2	Y	476	391	0	87	1	115
							524	9									
01	29140	X	24546	-0-	-4594	-0-	1510	1	22483	2	Y	503	380	0	131	1	107
							553	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	7591	-0-	-2205	-0-	339	1	6450	2	Y	729	615	0	80	1	178
							802	9									
*09	8820	X	5640	-0-	-3180	-0-	242	1	4813	2	Y	532	481	0	104	1	125
							585	9									
10	9114	X	6658	-0-	-2456	-0-	282	1	5543	2	Y	757	569	0	128	1	185
							833	9									
11	8550	X	6665	-0-	-1885	-0-	293	1	5474	2	Y	816	629	0	170	1	202
							898	9									
12	7967	X	6170	-0-	-1797	-0-	311	1	4983	2	Y	796	661	0	145	1	192
							876	9									
01	7595	X	6207	-0-	-1388	-0-	332	1	4945	2	Y	845	638	0	220	1	179
							930	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73594	X	58075	-0-	-15519	-0-	2909	1	55143	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
*09	68820	X	57491	-0-	-11329	-0-	2747	1	54710	2	Y	31	23	0	6	1	7
							34	9									
10	67735	X	60101	-0-	-7634	-0-	2912	1	57166	2	Y	21	19	0	4	1	5
							23	9									
11	63330	X	55996	-0-	-7334	-0-	2847	1	53123	2	Y	24	18	0	5	1	6
							26	9									
12	63426	X	55338	-0-	-8088	-0-	3251	1	52059	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
01	60109	X	53804	-0-	-6305	-0-	3379	1	50394	2	Y	28	20	0	8	1	6
							31	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69626	X	57690	-0-	-11936	-0-	2889	1	54755	2	Y	42	34	0	5	1	10
							46	9									
*09	64470	X	54091	-0-	-10379	-0-	2584	1	51456	2	Y	46	36	0	9	1	11
							51	9									
10	64015	X	57910	-0-	-6105	-0-	2805	1	55065	2	Y	36	32	0	6	1	9
							40	9									
11	60120	X	58371	-0-	-1749	-0-	2969	1	55371	2	Y	28	24	0	6	1	7
							31	9									
12	60016	X	56316	-0-	-3700	-0-	3311	1	52976	2	Y	26	22	0	5	1	6
							29	9									
01	57908	X	54148	-0-	-3760	-0-	3404	1	50712	2	Y	29	21	0	8	1	6
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36735	X	31086	-0-	-5649	-0-	1546	1	29330	2	Y	191	158	0	21	1	47
							210	9									
*09	33840	X	29204	-0-	-4636	-0-	1386	1	27598	2	Y	200	161	0	39	1	47
							220	9									
10	34007	X	31688	-0-	-2319	-0-	1525	1	29946	2	Y	197	163	0	33	1	48
							217	9									
11	32250	X	31435	-0-	-815	-0-	1586	1	29639	2	Y	191	152	0	40	1	47
							210	9									
12	32209	X	30183	-0-	-2026	-0-	1762	1	28203	2	Y	198	161	0	36	1	48
							218	9									
01	31682	X	28868	-0-	-2814	-0-	1800	1	26836	2	Y	211	159	0	55	1	45
							232	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54250	X	45784	-0-	-8466	-0-	2280	1	43221	2	Y	257	213	0	28	1	63
							283	9									
*09	50010	X	42870	-0-	-7140	-0-	2039	1	40538	2	Y	266	215	0	52	1	62
							293	9									
10	50189	X	43863	-0-	-6326	-0-	2113	1	41464	2	Y	260	215	0	44	1	63
							286	9									
11	47610	X	41362	-0-	-6248	-0-	2089	1	38967	2	Y	278	214	0	58	1	69
							306	9									
12	47430	X	40939	-0-	-6491	-0-	2390	1	38221	2	Y	298	241	0	54	1	72
							328	9									
01	45787	X	39962	-0-	-5825	-0-	2491	1	37121	2	Y	318	240	0	83	1	67
							350	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71083	X	63818	-0-	-7265	-0-	3181	1	60307	2	Y	300	251	0	33	1	73
							330	9									
*09	66180	X	59899	-0-	-6281	-0-	2848	1	56680	2	Y	337	266	0	65	1	79
							371	9									
10	66309	X	61049	-0-	-5260	-0-	2940	1	57712	2	Y	361	291	0	61	1	88
							397	9									
11	64170	X	57775	-0-	-6395	-0-	2920	1	54427	2	Y	389	300	0	81	1	96
							428	9									
12	64759	X	57685	-0-	-7074	-0-	3365	1	53865	2	Y	414	335	0	75	1	100
							455	9									
01	62713	X	56227	-0-	-6486	-0-	3512	1	52316	2	Y	363	291	0	95	1	77
							399	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54777	X	46680	-0-	-8097	-0-	2318	1	43969	2	Y	357	296	0	39	1	87
							393	9									
*09	50730	X	44153	-0-	-6577	-0-	2094	1	41648	2	Y	374	300	0	73	1	88
							411	9									
10	50344	X	46320	-0-	-4024	-0-	2225	1	43726	2	Y	335	284	0	57	1	82
							369	9									
11	48480	X	42067	-0-	-6413	-0-	2116	1	39459	2	Y	447	325	0	93	1	111
							492	9									
12	48236	X	41388	-0-	-6848	-0-	2403	1	38478	2	Y	461	377	0	84	1	111
							507	9									
01	46686	X	40235	-0-	-6451	-0-	2496	1	37224	2	Y	468	358	0	122	1	99
							515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48112	X	42592	-0-	-5520	-0-	2112	1	40019	2	Y	419	348	0	46	1	102
							461	9									
*09	44910	X	40716	-0-	-4194	-0-	1923	1	38316	2	Y	434	350	0	84	1	102
							477	9									
10	45043	X	41896	-0-	-3147	-0-	2007	1	39394	2	Y	450	366	0	76	1	110
							495	9									
11	43590	X	42276	-0-	-1314	-0-	2122	1	39638	2	Y	469	365	0	98	1	116
							516	9									
12	43617	X	41380	-0-	-2237	-0-	2404	1	38480	2	Y	451	376	0	82	1	109
							496	9									
01	42594	X	39892	-0-	-2702	-0-	2474	1	36888	2	Y	482	363	0	126	1	102
							530	9									

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
08	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	1324	1	25149	2	Y	326	276	0	36	1	79
							359	9									
*09	25800	X	23263	-0-	-2537	-0-	1095	1	21819	2	Y	317	260	0	62	1	74
							349	9									
10	25482	X	23112	-0-	-2370	-0-	1101	1	21619	2	Y	356	283	0	60	1	87
							392	9									
11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	1127	1	21037	2	Y	344	274	0	72	1	85
							378	9									
12	26846	X	22204	-0-	-4642	-0-	1286	1	20562	2	Y	324	272	0	59	1	78
							356	9									
01	24800	X	20848	-0-	-3952	-0-	1286	1	19174	2	Y	353	264	0	92	1	75
							388	9									

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
08	23901	X	20085	-0-	-3816	-0-	997	1	18911	2	Y	161	148	0	18	1	39
							177	9									
*09	24210	X	17099	-0-	-7111	-0-	810	1	16104	2	Y	168	135	0	33	1	39
							185	9									
10	25234	X	19345	-0-	-5889	-0-	926	1	18220	2	Y	181	145	0	31	1	44
							199	9									
11	24420	X	17219	-0-	-7201	-0-	864	1	16159	2	Y	178	141	0	37	1	44
							196	9									
12	25234	X	16069	-0-	-9165	-0-	933	1	14941	2	Y	177	146	0	32	1	43
							195	9									
01	20088	X	17803	-0-	-2285	-0-	1106	1	16481	2	Y	196	146	0	51	1	42
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 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
08	51305	X	34737	-0-	-16568	-0-	1707	1	32399	2	Y	574	510	0	63	1	140
							631	9									
*09	49650	X	28134	-0-	-21516	-0-	1323	1	26331	2	Y	436	389	0	85	1	102
							480	9									
10	51305	X	1343	-0-	-49962	-0-	67	1	1247	2	Y	26	118	0	4	1	6
							29	9									
11	38460	X	2441	-0-	-36019	-0-	119	1	2237	2	Y	77	48	0	16	1	19
							85	9									
12	38471	X	3418	-0-	-35053	-0-	196	1	3103	2	Y	108	81	0	20	1	26
							119	9									
01	34751	X	2971	-0-	-31780	-0-	176	1	2604	2	Y	174	118	0	45	1	37
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29109	X	25247	-0-	-3862	-0-	1250	1	23755	2	Y	220	186	0	24	1	54
							242	9									
*09	27450	X	23123	-0-	-4327	-0-	1094	1	21786	2	Y	221	180	0	43	1	52
							243	9									
10	27125	X	23241	-0-	-3884	-0-	1117	1	21868	2	Y	233	188	0	40	1	57
							256	9									
11	25500	X	21981	-0-	-3519	-0-	1104	1	20598	2	Y	254	195	0	53	1	63
							279	9									
12	25947	X	21865	-0-	-4082	-0-	1269	1	20298	2	Y	271	219	0	49	1	66
							298	9									
01	24676	X	21570	-0-	-3106	-0-	1336	1	19928	2	Y	278	212	0	73	1	59
							306	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

08	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	195	1	3722	2	Y	333	267	0	37	1	81
							366	9									
*09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	186	1	3686	2	Y	282	242	0	55	1	66
							310	9									
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	171	1	3347	2	Y	329	259	0	56	1	80
							362	9									
11	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	165	1	3049	2	Y	332	261	0	69	1	82
							365	9									
12	4309	X	2985	-0-	-1324	-0-	158	1	2505	2	Y	293	251	0	53	1	71
							322	9									
01	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	161	1	2363	2	Y	279	218	0	73	1	59
							307	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

08	37479	X	27756	-0-	-9723	-0-	1377	1	26112	2	Y	243	206	0	27	1	59
							267	9									
*09	36270	X	25833	-0-	-10437	-0-	1223	1	24338	2	Y	247	200	0	48	1	58
							272	9									
10	30442	X	25419	-0-	-5023	-0-	1215	1	23843	2	Y	328	250	0	56	1	80
							361	9									
11	28020	X	24620	-0-	-3400	-0-	1238	1	23059	2	Y	294	240	0	61	1	73
							323	9									
12	28458	X	24844	-0-	-3614	-0-	1441	1	23059	2	Y	313	253	0	57	1	76
							344	9									
01	27745	X	25203	-0-	-2542	-0-	1563	1	23290	2	Y	318	244	0	83	1	67
							350	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

08	74307	X	59542	-0-	-14765	-0-	2981	1	56553	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
*09	68880	X	61740	-0-	-7140	-0-	2951	1	58777	2	Y	11	8	0	2	1	3
							12	9									
10	68789	X	64378	-0-	-4411	-0-	3118	1	61259	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
11	65010	X	60260	-0-	-4750	-0-	3066	1	57193	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	65100	X	59629	-0-	-5471	-0-	3507	1	56118	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	64387	X	58068	-0-	-6319	-0-	3651	1	54413	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73315	X	56168	-0-	-17147	-0-	2811	1	53325	2	Y	29	25	0	3	1	7
							32	9									
*09	66330	X	56526	-0-	-9804	-0-	2700	1	53782	2	Y	40	30	0	8	1	9
							44	9									
10	64945	X	59112	-0-	-5833	-0-	2865	1	56219	2	Y	25	24	0	4	1	6
							28	9									
11	60840	X	55632	-0-	-5208	-0-	2828	1	52776	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
12	61101	X	55145	-0-	-5956	-0-	3242	1	51871	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
01	59117	X	53952	-0-	-5165	-0-	3391	1	50528	2	Y	30	23	0	8	1	6
							33	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

08	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	352	1	6724	2	Y	436	374	0	48	1	106
							480	9									
*09	9030	X	6937	-0-	-2093	-0-	316	1	6251	2	Y	336	298	0	65	1	79
							370	9									
10	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	355	1	6980	2	Y	493	368	0	83	1	121
							542	9									
11	8550	X	7719	-0-	-831	-0-	360	1	6719	2	Y	582	438	0	121	1	144
							640	9									
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	423	1	6778	2	Y	581	479	0	106	1	140
							639	9									
01	7874	X	7671	-0-	-203	-0-	441	1	6575	2	Y	595	454	0	155	1	126
							655	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

08	13888	X	10717	-0-	-3171	-0-	531	1	10031	2	Y	141	110	0	16	1	34
							155	9									
*09	13440	X	6597	-0-	-6843	-0-	309	1	6169	2	Y	108	96	0	21	1	25
							119	9									
10	13888	X	13804	-0-	-84	-0-	656	1	12867	2	Y	255	175	0	43	1	62
							281	9									
11	12360	X	9991	-0-	-2369	-0-	500	1	9290	2	Y	183	162	0	38	1	45
							201	9									
12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	772	1	12339	2	Y	281	207	0	51	1	68
							309	9									
01	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	755	1	11284	2	Y	256	203	0	67	1	54
							282	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

08	17298	X	13422	-0-	-3876	-0-	659	1	12504	2	Y	235	197	0	26	1	57
							259	9									
*09	16740	X	6429	-0-	-10311	-0-	300	1	6005	2	Y	113	121	0	22	1	27
							124	9									
10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
01	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 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
08	11222	X	9816	-0-	-1406	-0-	461	1	8782	2	Y	521	448	0	57	1	127
							573	9									
*09	10860	X	8960	-0-	-1900	-0-	404	1	8069	2	Y	443	380	0	86	1	104
							487	9									
10	10447	X	9352	-0-	-1095	-0-	424	1	8303	2	Y	568	437	0	96	1	139
							625	9									
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	423	1	7888	2	Y	561	444	0	117	1	139
							617	9									
12	10075	X	9338	-0-	-737	-0-	514	1	8241	2	Y	530	445	0	96	1	128
							583	9									
01	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	531	1	7948	2	Y	582	435	0	152	1	123
							640	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 05/05/2015 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
08	16182	X	11979	-0-	-4203	-0-	590	1	11194	2	Y	177	157	0	19	1	43
							195	9									
*09	15660	X	14789	-0-	-871	-0-	693	1	13809	2	Y	261	192	0	51	1	61
							287	9									
10	16182	X	11876	-0-	-4306	-0-	565	1	11095	2	Y	196	176	0	33	1	48
							216	9									
11	15360	X	9354	-0-	-6006	-0-	464	1	8691	2	Y	181	146	0	38	1	45
							199	9									
12	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	794	1	12701	2	Y	273	202	0	50	1	66
							300	9									
01	15283	X	11153	-0-	-4130	-0-	686	1	10193	2	Y	249	197	0	65	1	53
							274	9									

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
08	20119	X	17950	-0-	-2169	-0-	890	1	16842	2	Y	198	177	0	22	1	48
							218	9									
*09	17640	X	12501	-0-	-5139	-0-	588	1	11757	2	Y	142	129	0	28	1	33
							156	9									
10	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	824	1	16195	2	Y	267	190	0	45	1	65
							294	9									
11	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	891	1	16630	2	Y	367	265	0	76	1	91
							404	9									
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	1100	1	17596	2	Y	299	264	0	54	1	72
							329	9									
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	1070	1	15914	2	Y	311	236	0	81	1	66
							342	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 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
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	63	1	1190	2	Y	306	239	0	34	1	75
							337	9									
*09	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	53	1	1112	2	Y	298	245	0	58	1	70
							328	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	492	359	0	83	1	120
							541	9									
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	Y	351	311	0	73	1	87
							386	9									
12	3100	N	4271	-0-	1171	1171	219	1	3501	2	Y	501	376	0	91	1	121
							551	9									
*01	5749	X	4578	-0-	-1171	-0-	253	1	3773	2	Y	502	386	0	131	1	106
							552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	10561	-0-	-7760	-0-	515	1	9762	2	Y	258	217	0	28	1	63
							284	9									
*09	17280	X	10330	-0-	-6950	-0-	479	1	9551	2	Y	273	219	0	53	1	64
							300	9									
10	17856	X	9458	-0-	-8398	-0-	447	1	8788	2	Y	203	183	0	34	1	50
							223	9									
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	607	1	11348	2	Y	348	239	0	73	1	86
							383	9									
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	738	1	11811	2	Y	395	314	0	72	1	95
							435	9									
*01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	722	1	10764	2	Y	373	292	0	97	1	79
							410	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

08	23467	X	20578	-0-	-2889	-0-	1009	1	19121	2	Y	407	357	0	45	1	99
							448	9									
*09	22710	X	20140	-0-	-2570	-0-	941	1	18737	2	Y	420	339	0	82	1	98
							462	9									
10	23467	X	17699	-0-	-5768	-0-	836	1	16399	2	Y	422	345	0	72	1	103
							464	9									
11	21900	X	17367	-0-	-4533	-0-	858	1	16034	2	Y	432	338	0	90	1	107
							475	9									
12	21514	X	17171	-0-	-4343	-0-	980	1	15678	2	Y	466	376	0	85	1	112
							513	9									
01	20832	X	14454	-0-	-6378	-0-	895	1	13315	2	Y	222	229	0	58	1	47
							244	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

08	45725	X	39328	-0-	-6397	-0-	1947	1	36964	2	Y	379	321	0	42	1	92
							417	9									
*09	42660	X	36944	-0-	-5716	-0-	1749	1	34787	2	Y	371	304	0	72	1	87
							408	9									
10	42532	X	36608	-0-	-5924	-0-	1753	1	34419	2	Y	396	319	0	67	1	97
							436	9									
11	39780	X	34936	-0-	-4844	-0-	1757	1	32780	2	Y	363	294	0	76	1	90
							399	9									
12	40703	X	34472	-0-	-6231	-0-	2015	1	32260	2	Y	179	193	0	33	1	43
							197	9									
01	39246	X	34186	-0-	-5060	-0-	2122	1	31592	2	Y	429	269	0	112	1	91
							472	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

08	38781	X	30824	-0-	-7957	-0-	1545	1	29279	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	35910	X	33800	-0-	-2110	-0-	1618	1	32182	2	Y	-0-					-0-
10	35309	X	33275	-0-	-2034	-0-	1614	1	31661	2	Y	-0-					-0-
11	32910	X	30594	-0-	-2316	-0-	1554	1	29040	2	Y	-0-					-0-
12	34937	X	29822	-0-	-5115	-0-	1752	1	28070	2	Y	-0-					-0-
01	34937	X	28686	-0-	-6251	-0-	1804	1	26876	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	155	1	2886	2	Y	283	245	0	31	1	69
							311	9									
*09	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	130	1	2555	2	Y	251	212	0	49	1	59
							276	9									
10	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	96	1	1918	2	Y	218	187	0	37	1	53
							240	9									
11	3570	X	2160	-0-	-1410	-0-	96	1	1805	2	Y	235	181	0	49	1	58
							259	9									
12	3689	X	1622	-0-	-2067	-0-	82	1	1335	2	Y	186	165	0	34	1	45
							205	9									
01	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	88	1	1349	2	Y	234	168	0	61	1	50
							257	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

08	14198	X	3153	-0-	-11045	-0-	152	1	2856	2	Y	132	244	0	15	1	32
							145	9									
*09	13740	X	4469	-0-	-9271	-0-	205	1	4090	2	Y	158	122	0	31	1	37
							174	9									
10	13237	X	11979	-0-	-1258	-0-	527	1	10360	2	Y	993	619	0	168	1	243
							1092	9									
11	10140	X	7303	-0-	-2837	-0-	329	1	6099	2	Y	795	675	0	166	1	197
							875	9									
12	9703	X	7307	-0-	-2396	-0-	372	1	5950	2	Y	895	713	0	163	1	216
							985	9									
01	11966	X	7483	-0-	-4483	-0-	416	1	6176	2	Y	810	643	0	211	1	172
							891	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

08	33201	X	29452	-0-	-3749	-0-	1458	1	27658	2	Y	305	255	0	34	1	74
							336	9									
*09	31440	X	28873	-0-	-2567	-0-	1363	1	27145	2	Y	332	263	0	65	1	78
							365	9									
10	32349	X	32349	-0-	-0-	-0-	1549	1	30411	2	Y	354	285	0	60	1	87
							389	9									
11	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	1685	1	31431	2	Y	348	276	0	73	1	86
							383	9									
12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	1847	1	29535	2	Y	345	285	0	63	1	83
							380	9									
01	32364	X	29952	-0-	-2412	-0-	1859	1	27702	2	Y	355	270	0	93	1	75
							391	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

08	24800	X	19997	-0-	-4803	-0-	993	1	18831	2	Y	157	160	0	17	1	38
							173	9									
*09	22260	X	17635	-0-	-4625	-0-	838	1	16684	2	Y	103	97	0	20	1	24
							113	9									
10	22041	X	17085	-0-	-4956	-0-	819	1	16090	2	Y	160	118	0	27	1	39
							176	9									
11	19350	X	15175	-0-	-4175	-0-	766	1	14245	2	Y	149	120	0	31	1	37
							164	9									
12	19995	X	14735	-0-	-5260	-0-	856	1	13694	2	Y	168	133	0	31	1	41
							185	9									
01	19995	X	12207	-0-	-7788	-0-	756	1	11305	2	Y	133	111	0	35	1	28
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 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
08	31155	X	27596	-0-	-3559	-0-	1370	1	25911	2	Y	286	244	0	31	1	70
							315	9									
*09	29220	X	26888	-0-	-2332	-0-	1272	1	25330	2	Y	260	218	0	51	1	61
							286	9									
10	28551	X	27861	-0-	-690	-0-	1336	1	26215	2	Y	282	226	0	48	1	69
							310	9									
11	26910	X	26864	-0-	-46	-0-	1351	1	25209	2	Y	276	219	0	58	1	68
							304	9									
12	27807	X	27113	-0-	-694	-0-	1580	1	25262	2	Y	246	210	0	45	1	59
							271	9									
01	27869	X	26639	-0-	-1230	-0-	1657	1	24686	2	Y	269	201	0	70	1	57
							296	9									

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
08	33387	X	27357	-0-	-6030	-0-	1359	1	25791	2	Y	188	152	0	21	1	46
							207	9									
*09	30720	X	24158	-0-	-6562	-0-	1143	1	22744	2	Y	246	186	0	48	1	58
							271	9									
10	30814	X	23328	-0-	-7486	-0-	1118	1	21931	2	Y	254	207	0	43	1	62
							279	9									
11	29430	X	25028	-0-	-4402	-0-	1256	1	23433	2	Y	308	230	0	64	1	76
							339	9									
12	29202	X	26439	-0-	-2763	-0-	1533	1	24566	2	Y	309	254	0	56	1	75
							340	9									
01	27342	X	25021	-0-	-2321	-0-	1551	1	23128	2	Y	311	239	0	81	1	66
							342	9									

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
08	50871	X	45098	-0-	-5773	-0-	2231	1	42265	2	Y	547	460	0	60	1	134
							602	9									
*09	47880	X	42669	-0-	-5211	-0-	2014	1	40091	2	Y	513	427	0	100	1	120
							564	9									
10	48360	X	43618	-0-	-4742	-0-	2084	1	40956	2	Y	525	428	0	89	1	128
							578	9									
11	44580	X	41224	-0-	-3356	-0-	2067	1	38559	2	Y	544	424	0	113	1	135
							598	9									
12	45105	X	42079	-0-	-3026	-0-	2438	1	39021	2	Y	564	460	0	103	1	136
							620	9									
01	45105	X	39545	-0-	-5560	-0-	2447	1	36495	2	Y	548	425	0	143	1	116
							603	9									

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
08	103943	X	83240	-0-	-20703	-0-	4168	1	79006	2	Y	60	50	0	7	1	15
							66	9									
*09	94710	X	76491	-0-	-18219	-0-	3657	1	72772	2	Y	56	47	0	11	1	13
							62	9									
10	92907	X	75674	-0-	-17233	-0-	3665	1	71946	2	Y	57	46	0	10	1	14
							63	9									
11	85830	X	71071	-0-	-14759	-0-	3613	1	67405	2	Y	48	40	0	10	1	12
							53	9									
12	85932	X	69779	-0-	-16153	-0-	4103	1	65625	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	81499	X	67171	-0-	-14328	-0-	4221	1	62877	2	Y	66	46	0	17	1	14
							73	9									

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
08	23808	X	21244	-0-	-2564	-0-	1050	1	19884	2	Y	282	236	0	31	1	69
							310	9									
*09	23040	X	19636	-0-	-3404	-0-	925	1	18411	2	Y	273	225	0	53	1	64
							300	9									
10	23808	X	20316	-0-	-3492	-0-	965	1	19003	2	Y	316	249	0	54	1	77
							348	9									
11	21960	X	7987	-0-	-13973	-0-	399	1	7446	2	Y	129	147	0	27	1	32
							142	9									
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	69781	X	56757	-0-	-13024	-0-	2842	1	53911	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*09	65220	X	55295	-0-	-9925	-0-	2646	1	52610	2	Y	35	21	0	7	1	8
							39	9									
10	73253	X	55025	-0-	-18228	-0-	2666	1	52353	2	Y	5	11	0	1	1	1
							6	9									
11	70890	X	51818	-0-	-19072	-0-	2635	1	49176	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	73253	X	51546	-0-	-21707	-0-	3030	1	48507	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
01	57164	X	49990	-0-	-7174	-0-	3142	1	46839	2	Y	8	6	0	2	1	2
							9	9									

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
08	10106	X	7896	-0-	-2210	-0-	374	1	7043	2	Y	435	371	0	48	1	106
							479	9									
*09	9480	X	7375	-0-	-2105	-0-	332	1	6602	2	Y	401	335	0	78	1	94
							441	9									
10	9300	X	7891	-0-	-1409	-0-	354	1	6953	2	Y	531	405	0	90	1	130
							584	9									
11	8610	X	7692	-0-	-918	-0-	359	1	6677	2	Y	596	454	0	124	1	148
							656	9									
12	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	399	1	6377	2	Y	520	447	0	95	1	126
							572	9									
01	7905	X	7773	-0-	-132	-0-	443	1	6623	2	Y	643	465	0	168	1	136
							707	9									

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
08	44888	X	37454	-0-	-7434	-0-	1852	1	35108	2	Y	449	381	0	49	1	110
							494	9									
*09	41310	X	36077	-0-	-5233	-0-	1704	1	33912	2	Y	419	349	0	82	1	98
							461	9									
10	41323	X	37027	-0-	-4296	-0-	1774	1	34780	2	Y	430	350	0	73	1	105
							473	9									
11	38550	X	35434	-0-	-3116	-0-	1777	1	33178	2	Y	435	341	0	91	1	108
							479	9									
12	38130	X	36665	-0-	-1465	-0-	2127	1	34008	2	Y	482	386	0	88	1	116
							530	9									
01	37448	X	35383	-0-	-2065	-0-	2194	1	32714	2	Y	432	344	0	113	1	91
							475	9									

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
08	48546	X	40036	-0-	-8510	-0-	1982	1	37567	2	Y	443	372	0	49	1	108
							487	9									
*09	45180	X	40087	-0-	-5093	-0-	1893	1	37697	2	Y	452	366	0	88	1	106
							497	9									
10	45260	X	41535	-0-	-3725	-0-	1989	1	39065	2	Y	437	362	0	74	1	107
							481	9									
11	41850	X	40142	-0-	-1708	-0-	2013	1	37580	2	Y	499	378	0	104	1	124
							549	9									
12	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	2425	1	38797	2	Y	475	397	0	87	1	115
							523	9									
01	41540	X	40317	-0-	-1223	-0-	2503	1	37286	2	Y	480	368	0	125	1	102
							528	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33356	X	29451	-0-	-3905	-0-	1463	1	27728	2	Y	236	192	0	26	1	58
							260	9									
*09	31020	X	27776	-0-	-3244	-0-	1315	1	26160	2	Y	274	214	0	54	1	64
							301	9									
10	31124	X	27986	-0-	-3138	-0-	1340	1	26329	2	Y	288	233	0	49	1	70
							317	9									
11	30120	X	26903	-0-	-3217	-0-	1348	1	25153	2	Y	365	269	0	76	1	90
							402	9									
12	30473	X	26972	-0-	-3501	-0-	1563	1	24998	2	Y	374	306	0	68	1	90
							411	9									
01	29450	X	25980	-0-	-3470	-0-	1607	1	23956	2	Y	379	290	0	99	1	80
							417	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 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
08	36642	X	30878	-0-	-5764	-0-	1528	1	29007	2	Y	312	261	0	34	1	76
							343	9									
*09	34020	X	29472	-0-	-4548	-0-	1393	1	27763	2	Y	287	240	0	56	1	67
							316	9									
10	33945	X	30015	-0-	-3930	-0-	1437	1	28208	2	Y	336	264	0	57	1	82
							370	9									
11	31380	X	28887	-0-	-2493	-0-	1449	1	27028	2	Y	373	285	0	78	1	92
							410	9									
12	31403	X	30409	-0-	-994	-0-	1764	1	28221	2	Y	385	314	0	70	1	93
							424	9									
01	30876	X	29441	-0-	-1435	-0-	1825	1	27189	2	Y	388	298	0	101	1	82
							427	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125953	X	101590	-0-	-24363	-0-	5088	1	96471	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									
*09	115980	X	93103	-0-	-22877	-0-	4453	1	88614	2	Y	33	25	0	7	1	8
							36	9									
10	114576	X	92410	-0-	-22166	-0-	4475	1	87895	2	Y	36	29	0	6	1	9
							40	9									
11	105510	X	85761	-0-	-19749	-0-	4361	1	81365	2	Y	32	27	0	6	1	8
							35	9									
12	105121	X	85540	-0-	-19581	-0-	5027	1	80465	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									
01	98704	X	82149	-0-	-16555	-0-	5166	1	76932	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									

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
08	71207	X	55525	-0-	-15682	-0-	2776	1	52653	2	Y	87	74	0	10	1	21
							96	9									
*09	65880	X	51287	-0-	-14593	-0-	2447	1	48741	2	Y	90	72	0	18	1	21
							99	9									
10	63984	X	55488	-0-	-8496	-0-	2685	1	52681	2	Y	111	86	0	19	1	27
							122	9									
11	58800	X	49922	-0-	-8878	-0-	2533	1	47269	2	Y	109	86	0	23	1	27
							120	9									
12	56978	X	47036	-0-	-9942	-0-	2759	1	44155	2	Y	111	91	0	20	1	27
							122	9									
01	55521	X	45642	-0-	-9879	-0-	2862	1	42652	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121427	X	95275	-0-	-26152	-0-	4766	1	90382	2	Y	115	98	0	13	1	28
							127	9									
*09	110910	X	87654	-0-	-23256	-0-	4185	1	83340	2	Y	117	95	0	23	1	27
							129	9									
10	107415	X	87119	-0-	-20296	-0-	4215	1	82766	2	Y	125	101	0	21	1	30
							138	9									
11	99090	X	82194	-0-	-16896	-0-	4176	1	77878	2	Y	127	99	0	27	1	31
							140	9									
12	98642	X	81018	-0-	-17624	-0-	4758	1	76110	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	92659	X	78351	-0-	-14308	-0-	4919	1	73281	2	Y	137	105	0	36	1	29
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106113	X	85054	-0-	-21059	-0-	4256	1	80688	2	Y	100	86	0	11	1	24
							110	9									
*09	96960	X	78405	-0-	-18555	-0-	3746	1	74557	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	94426	X	80250	-0-	-14176	-0-	3882	1	76248	2	Y	109	86	0	18	1	27
							120	9									
11	88200	X	76975	-0-	-11225	-0-	3909	1	72938	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	87668	X	75083	-0-	-12585	-0-	4406	1	70547	2	Y	118	97	0	22	1	28
							130	9									
01	84010	X	72621	-0-	-11389	-0-	4559	1	67937	2	Y	114	88	0	30	1	24
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 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
08	117738	X	89649	-0-	-28089	-0-	4486	1	85096	2	Y	61	49	0	7	1	15
							67	9									
*09	107340	X	73748	-0-	-33592	-0-	3525	1	70159	2	Y	58	48	0	11	1	14
							64	9									
10	105369	X	48048	-0-	-57321	-0-	2326	1	45665	2	Y	52	44	0	9	1	13
							57	9									
11	95280	X	53750	-0-	-41530	-0-	2731	1	50966	2	Y	48	39	0	10	1	12
							53	9									
12	89652	X	62984	-0-	-26668	-0-	3700	1	59226	2	Y	53	43	0	9	1	13
							58	9									
01	85591	X	55517	-0-	-30074	-0-	3486	1	51947	2	Y	76	53	0	20	1	16
							84	9									

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
08	104594	X	82068	-0-	-22526	-0-	4110	1	77893	2	Y	59	51	0	7	1	14
							65	9									
*09	95550	X	75209	-0-	-20341	-0-	3595	1	71549	2	Y	59	48	0	11	1	14
							65	9									
10	94147	X	75768	-0-	-18379	-0-	3667	1	72044	2	Y	52	44	0	9	1	13
							57	9									
11	86550	X	72294	-0-	-14256	-0-	3673	1	68543	2	Y	71	51	0	15	1	18
							78	9									
12	85715	X	71561	-0-	-14154	-0-	4204	1	67269	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									
01	79639	X	69034	-0-	-10605	-0-	4337	1	64612	2	Y	77	60	0	20	1	16
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

08	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	57852	2			N	-0-					-0-
09	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	47641	-0-	-9430	-0-	47641	2			N	-0-					-0-
11	55980	X	43507	-0-	-12473	-0-	43507	2			N	-0-					-0-
12	57846	X	41973	-0-	-15873	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	41695	-0-	-16151	-0-	41695	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	420	1	7962	2	Y	1368	1089	0	150	1	334
							1505	9									
*09	9540	X	6889	-0-	-2651	-0-	296	1	5857	2	Y	669	716	0	130	1	157
							736	9									
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	574	1	10720	2	Y	419	228	0	87	1	104
							461	9									
12	9889	X	6218	-0-	-3671	-0-	326	1	5186	2	Y	642	474	0	117	1	155
							706	9									
01	9889	X	1448	-0-	-8441	-0-	80	1	1197	2	Y	155	237	0	40	1	33
							171	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

08	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	292	1	5531	2	Y	109	107	0	12	1	27
							120	9									
*09	7470	X	6069	-0-	-1401	-0-	275	1	5500	2	Y	267	179	0	52	1	63
							294	9									
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	464	1	9146	2	Y	413	305	0	70	1	101
							454	9									
11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	488	1	9116	2	Y	484	364	0	101	1	120
							532	9									
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	536	1	8570	2	Y	490	403	0	89	1	118
							539	9									
01	10075	X	8585	-0-	-1490	-0-	504	1	7503	2	Y	525	395	0	137	1	111
							578	9									

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
08	84444	X	60380	-0-	-24064	-0-	3021	1	57271	2	Y	80	66	0	9	1	19
							88	9									
*09	74160	X	56990	-0-	-17170	-0-	2724	1	54234	2	Y	29	35	0	6	1	7
							32	9									
10	71238	X	56577	-0-	-14661	-0-	2740	1	53785	2	Y	47	34	0	8	1	12
							52	9									
11	65130	X	53238	-0-	-11892	-0-	2706	1	50458	2	Y	67	48	0	14	1	17
							74	9									
12	64542	X	52256	-0-	-12286	-0-	3068	1	49097	2	Y	83	65	0	15	1	20
							91	9									
01	60388	X	50016	-0-	-10372	-0-	3138	1	46764	2	Y	104	75	0	27	1	22
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

08	56606	X	41051	-0-	-15555	-0-	2051	1	38913	2	Y	79	67	0	9	1	19
							87	9									
*09	49830	X	37482	-0-	-12348	-0-	1791	1	35596	2	Y	86	68	0	17	1	20
							95	9									
10	47833	X	37324	-0-	-10509	-0-	1803	1	35413	2	Y	98	77	0	17	1	24
							108	9									
11	43740	X	34926	-0-	-8814	-0-	1772	1	33036	2	Y	107	82	0	22	1	27
							118	9									
12	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	2004	1	32052	2	Y	120	96	0	22	1	29
							132	9									
01	39928	X	32727	-0-	-7201	-0-	2049	1	30544	2	Y	122	93	0	32	1	26
							134	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

08	75082	X	53502	-0-	-21580	-0-	2677	1	50766	2	Y	54	46	0	6	1	13
							59	9									
*09	64080	X	48709	-0-	-15371	-0-	2326	1	46317	2	Y	60	48	0	11	1	14
							66	9									
10	56327	X	48112	-0-	-8215	-0-	2328	1	45711	2	Y	66	53	0	11	1	16
							73	9									
11	55920	X	44830	-0-	-11090	-0-	2277	1	42469	2	Y	76	57	0	16	1	19
							84	9									
12	56265	X	43985	-0-	-12280	-0-	2583	1	41307	2	Y	86	68	0	16	1	21
							95	9									
01	52204	X	42424	-0-	-9780	-0-	2662	1	39665	2	Y	88	67	0	23	1	19
							97	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

08	29140	X	24107	-0-	-5033	-0-	1190	1	22566	2	Y	319	263	0	35	1	78
							351	9									
*09	26820	X	22264	-0-	-4556	-0-	1048	1	20861	2	Y	323	262	0	63	1	76
							355	9									
10	26753	X	22708	-0-	-4045	-0-	1081	1	21245	2	Y	347	279	0	59	1	85
							382	9									
11	25080	X	22399	-0-	-2681	-0-	1121	1	20885	2	Y	357	279	0	74	1	89
							393	9									
12	25017	X	21695	-0-	-3322	-0-	1251	1	20057	2	Y	352	292	0	64	1	85
							387	9									
01	24118	X	20904	-0-	-3214	-0-	1290	1	19214	2	Y	364	277	0	95	1	77
							400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	41	23	0	8	1	10
							45	9									
01	T. A.		6335	-0-	6335	6335	366	1	5475	2	Y	449	247	0	117	1	95
							494	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	317	1	6027	2	Y	197	157	0	22	1	48
							217	9									
*09	9900	X	6814	-0-	-3086	-0-	326	1	6487	2	Y	1	49	0			-0-
							1	9									
10	10230	X	67	-0-	-10163	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63767	X	47446	-0-	-16321	-0-	2372	1	44972	2	Y	93	80	0	10	1	23
							102	9									
*09	56880	X	43645	-0-	-13235	-0-	2083	1	41454	2	Y	98	79	0	19	1	23
							108	9									
10	54932	X	43366	-0-	-11566	-0-	2096	1	41151	2	Y	108	87	0	18	1	26
							119	9									
11	50490	X	41075	-0-	-9415	-0-	2073	1	38674	2	Y	298	188	0	62	1	74
							328	9									
12	49693	X	40241	-0-	-9452	-0-	2358	1	37738	2	Y	132	150	0	24	1	32
							145	9									
01	46159	X	39224	-0-	-6935	-0-	2458	1	36622	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63426	X	47744	-0-	-15682	-0-	2382	1	45161	2	Y	183	144	0	20	1	45
							201	9									
*09	57000	X	43363	-0-	-13637	-0-	2068	1	41152	2	Y	130	119	0	25	1	31
							143	9									
10	54901	X	44099	-0-	-10802	-0-	2124	1	41734	2	Y	219	159	0	37	1	54
							241	9									
11	50490	X	41419	-0-	-9071	-0-	2101	1	39182	2	Y	124	121	0	26	1	31
							136	9									
12	50127	X	40670	-0-	-9457	-0-	2381	1	38139	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	45849	X	39021	-0-	-6828	-0-	2443	1	36423	2	Y	141	107	0	37	1	30
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97557	X	72055	-0-	-25502	-0-	3602	1	68286	2	Y	152	131	0	17	1	37
							167	9									
*09	85860	X	66076	-0-	-19784	-0-	3154	1	62762	2	Y	145	120	0	28	1	34
							160	9									
10	82429	X	65777	-0-	-16652	-0-	3178	1	62415	2	Y	167	132	0	28	1	41
							184	9									
11	75660	X	61550	-0-	-14110	-0-	3123	1	58264	2	Y	148	121	0	31	1	37
							163	9									
12	74896	X	59654	-0-	-15242	-0-	3499	1	55979	2	Y	160	129	0	29	1	39
							176	9									
01	70277	X	57726	-0-	-12551	-0-	3619	1	53934	2	Y	157	122	0	41	1	33
							173	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	342	1	6478	2	Y	619	582	0	68	1	151
							681	9									
*09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	361	1	7200	2	Y	21	163	0	4	1	5
							23	9									
10	5115	X	856	-0-	-4259	-0-	42	1	814	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	667	1	12429	2	Y	1035	563	0	216	1	256
							1139	9									
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	602	1	9604	2	Y	1417	1073	0	258	1	342
							1559	9									
*01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	600	1	8940	2	Y	1431	1097	0	373	1	303
							1574	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

08	68200	X	48040	-0-	-20160	-0-	2401	1	45498	2	Y	128	110	0	14	1	31
							141	9									
*09	60900	X	43808	-0-	-17092	-0-	2087	1	41569	2	Y	138	110	0	27	1	32
							152	9									
10	58590	X	45851	-0-	-12739	-0-	2214	1	43474	2	Y	148	119	0	25	1	36
							163	9									
11	52980	X	42012	-0-	-10968	-0-	2131	1	39712	2	Y	154	120	0	32	1	38
							169	9									
12	50840	X	40976	-0-	-9864	-0-	2396	1	38338	2	Y	220	165	0	40	1	53
							242	9									
01	48050	X	39492	-0-	-8558	-0-	2471	1	36844	2	Y	161	138	0	42	1	34
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

08	45818	X	38578	-0-	-7240	-0-	1928	1	36569	2	Y	74	64	0	8	1	18
							81	9									
*09	44340	X	34390	-0-	-9950	-0-	1639	1	32663	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									
10	42780	X	12341	-0-	-30439	-0-	597	1	11704	2	Y	36	40	0	6	1	9
							40	9									
11	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	2048	1	38186	2	Y	81	53	0	17	1	20
							89	9									
12	41075	X	33977	-0-	-7098	-0-	1990	1	31862	2	Y	114	86	0	21	1	27
							125	9									
01	38564	X	31501	-0-	-7063	-0-	1974	1	29399	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	73377	X	50044	-0-	-23333	-0-	2497	1	47407	2	Y	127	109	0	14	1	31
							140	9									
*09	62010	X	47724	-0-	-14286	-0-	2275	1	45294	2	Y	141	111	0	28	1	33
							155	9									
10	56017	X	16342	-0-	-39675	-0-	787	1	15421	2	Y	122	104	0	21	1	30
							134	9									
11	54210	X	52557	-0-	-1653	-0-	2666	1	49728	2	Y	148	110	0	31	1	37
							163	9									
12	52421	X	46682	-0-	-5739	-0-	2735	1	43786	2	Y	146	121	0	27	1	35
							161	9									
01	50034	X	43383	-0-	-6651	-0-	2719	1	40508	2	Y	142	110	0	37	1	30
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68107	X	47637	-0-	-20470	-0-	2379	1	45136	2	Y	111	97	0	12	1	27
							122	9									
*09	61290	X	48070	-0-	-13220	-0-	2295	1	45639	2	Y	124	98	0	24	1	29
							136	9									
10	59489	X	13326	-0-	-46163	-0-	644	1	12673	2	Y	8	34	0	1	1	2
							9	9									
11	54510	X	52227	-0-	-2283	-0-	2652	1	49469	2	Y	96	54	0	20	1	24
							106	9									
12	53165	X	48619	-0-	-4546	-0-	2851	1	45630	2	Y	125	96	0	23	1	30
							138	9									
01	49693	X	44968	-0-	-4725	-0-	2820	1	42006	2	Y	129	98	0	34	1	27
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80011	X	60084	-0-	-19927	-0-	2999	1	56874	2	Y	192	164	0	21	1	47
							211	9									
*09	72360	X	55214	-0-	-17146	-0-	2633	1	52363	2	Y	198	160	0	39	1	46
							218	9									
10	69843	X	55675	-0-	-14168	-0-	2687	1	52758	2	Y	209	169	0	35	1	51
							230	9									
11	64020	X	52650	-0-	-11370	-0-	2666	1	49738	2	Y	224	173	0	47	1	55
							246	9									
12	62837	X	52142	-0-	-10695	-0-	3053	1	48843	2	Y	224	184	0	41	1	54
							246	9									
01	58342	X	50531	-0-	-7811	-0-	3162	1	47118	2	Y	228	174	0	60	1	48
							251	9									

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
08	57226	X	45087	-0-	-12139	-0-	2255	1	42719	2	Y	103	88	0	11	1	25
							113	9									
*09	49800	X	40367	-0-	-9433	-0-	1924	1	38326	2	Y	106	85	0	21	1	25
							117	9									
10	47802	X	40235	-0-	-7567	-0-	1945	1	38225	2	Y	59	60	0	10	1	14
							65	9									
11	45750	X	38806	-0-	-6944	-0-	1957	1	36581	2	Y	244	147	0	51	1	60
							268	9									
12	47275	X	36821	-0-	-10454	-0-	2155	1	34492	2	Y	158	151	0	29	1	38
							174	9									
01	45074	X	34730	-0-	-10344	-0-	2173	1	32389	2	Y	153	119	0	40	1	32
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 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
08	84692	X	67209	-0-	-17483	-0-	3365	1	63816	2	Y	25	17	0	3	1	6
							28	9									
*09	78660	X	64581	-0-	-14079	-0-	3091	1	61489	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	77252	X	64072	-0-	-13180	-0-	3105	1	60967	2	Y	-0-					-0-
11	71670	X	60382	-0-	-11288	-0-	3072	1	57300	2	Y	9	5	0	2	1	2
							10	9									
12	70990	X	59235	-0-	-11755	-0-	3484	1	55751	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	67208	X	57381	-0-	-9827	-0-	3609	1	53760	2	Y	11	6	0	3	1	2
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

08	101339	X	83577	-0-	-17762	-0-	4188	1	79389	2	Y	-0-					-0-
*09	94050	X	80506	-0-	-13544	-0-	3851	1	76655	2	Y	-0-					-0-
10	93744	X	82133	-0-	-11611	-0-	3984	1	78149	2	Y	-0-					-0-
11	86910	X	79295	-0-	-7615	-0-	4032	1	75263	2	Y	-0-					-0-
12	86831	X	78345	-0-	-8486	-0-	4606	1	73739	2	Y	-0-					-0-
01	83576	X	75326	-0-	-8250	-0-	4740	1	70586	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

08	99045	X	82159	-0-	-16886	-0-	4116	1	78043	2	Y	-0-					-0-
*09	93030	X	81305	-0-	-11725	-0-	3888	1	77417	2	Y	-0-					-0-
10	93155	X	81406	-0-	-11749	-0-	3946	1	77460	2	Y	-0-					-0-
11	89580	X	77701	-0-	-11879	-0-	3953	1	73748	2	Y	-0-					-0-
12	88970	X	77726	-0-	-11244	-0-	4570	1	73156	2	Y	-0-					-0-
01	84041	X	76046	-0-	-7995	-0-	4783	1	71263	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

08	79949	X	62106	-0-	-17843	-0-	3110	1	58996	2	Y	-0-					-0-
*09	73950	X	59088	-0-	-14862	-0-	2827	1	56261	2	Y	-0-					-0-
10	71393	X	58217	-0-	-13176	-0-	2820	1	55397	2	Y	-0-					-0-
11	66870	X	54206	-0-	-12664	-0-	2757	1	51449	2	Y	-0-					-0-
12	65999	X	52954	-0-	-13045	-0-	3114	1	49840	2	Y	-0-					-0-
01	62093	X	50885	-0-	-11208	-0-	3202	1	47683	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

08	12338	X	3835	-0-	-8503	-0-	1172	1	2277	2	Y	351	1174	0			96
							386	9									
*09	9900	X	1963	-0-	-7937	-0-	637	1	1032	2	Y	267	307	0			56
							294	9									
10	5766	X	1444	-0-	-4322	-0-	234	1	922	2	Y	262	263	0			55
							288	9									
11	5580	X	3297	-0-	-2283	-0-	1080	1	1620	2	Y	543	425	0			173
							597	9									
12	5766	X	5725	-0-	-41	-0-	1858	1	3199	2	Y	607	600	0			180
							668	9									
*01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1567	1	2200	2	Y	849	828	0			201
							934	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	5906	-0-	-3301	-0-	1860	1	3614	2	Y	393	889	0			107
							432	9									
*09	8910	X	7059	-0-	-1851	-0-	2390	1	3876	2	Y	721	678	0			150
							793	9									
10	9393	X	8491	-0-	-902	-0-	1525	1	6003	2	Y	875	843	0			182
							963	9									
11	9090	X	1929	-0-	-7161	-0-	634	1	952	2	Y	312	395	0			99
							343	9									
12	9393	X	905	-0-	-8488	-0-	242	1	418	2	Y	223	256	0			66
							245	9									
01	8494	X	1761	-0-	-6733	-0-	625	1	877	2	Y	235	245	0			56
							259	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 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
08	5115	X	106	-0-	-5009	-0-	36	1	70	2	Y	-0-					-0-
*09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	675	-0-	-224	-0-	134	1	523	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 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
08	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	472	1	917	2	Y	234	433	0			64
							257	9									
*09	4950	X	2479	-0-	-2471	-0-	762	1	1235	2	Y	438	411	0			91
							482	9									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	499	1	1958	2	Y	455	451	0			95
							501	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	800	1	1201	2	Y	327	318	0			104
							360	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	774	1	1335	2	Y	442	415	0			131
							486	9									
01	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	390	1	548	2	Y	427	457	0			101
							470	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	8919	-0-	-2892	-0-	2906	1	5650	2	Y	330	243	0			90
							363	9									
*09	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	5080	1	8242	2	Y	1157	1006	0			241
							1273	9									
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	241	0			-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	2208	1	4294	2	Y	532	389	0			145
							585	9									
*09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	4041	1	6556	2	Y	895	853	0			187
							985	9									
10	5673	X	138	-0-	-5535	-0-	25	1	102	2	Y	10	195	0			2
							11	9									
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	42470	X	29471	-0-	-12999	-0-	1452	1	27528	2	Y	446	381	0	49	1	109
							491	9									
*09	35730	X	27777	-0-	-7953	-0-	1309	1	26028	2	Y	400	337	0	78	1	94
							440	9									
10	34565	X	26075	-0-	-8490	-0-	1243	1	24383	2	Y	408	333	0	69	1	100
							449	9									
11	30240	X	25635	-0-	-4605	-0-	1274	1	23782	2	Y	526	386	0	110	1	130
							579	9									
12	30659	X	24247	-0-	-6412	-0-	1395	1	22351	2	Y	455	392	0	83	1	110
							501	9									
01	29481	X	22693	-0-	-6788	-0-	1397	1	20808	2	Y	444	344	0	116	1	94
							488	9									

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
08	24490	X	21041	-0-	-3449	-0-	1034	1	19624	2	Y	348	290	0	38	1	85
							383	9									
*09	22440	X	20056	-0-	-2384	-0-	939	1	18728	2	Y	354	287	0	69	1	83
							389	9									
10	23157	X	19868	-0-	-3289	-0-	943	1	18500	2	Y	386	310	0	65	1	94
							425	9									
11	22410	X	12053	-0-	-10357	-0-	597	1	11140	2	Y	287	250	0	60	1	71
							316	9									
12	22289	X	20171	-0-	-2118	-0-	1161	1	18592	2	Y	380	290	0	69	1	92
							418	9									
01	21049	X	19799	-0-	-1250	-0-	1208	1	17994	2	Y	543	378	0	142	1	115
							597	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 09/14/2015 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
08	8773	X	5614	-0-	-3159	-0-	264	1	4999	2	Y	319	268	0	35	1	78
							351	9									
*09	8490	X	1208	-0-	-7282	-0-	53	1	1077	2	Y	71	118	0	14	1	17
							78	9									
10	8773	X	2455	-0-	-6318	-0-	107	1	2070	2	Y	253	165	0	43	1	62
							278	9									
11	7350	X	1950	-0-	-5400	-0-	87	1	1670	2	Y	175	157	0	37	1	43
							193	9									
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 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
08	12059	X	9044	-0-	-3015	-0-	436	1	8234	2	Y	340	290	0	37	1	83
							374	9									
*09	11670	X	10257	-0-	-1413	-0-	474	1	9456	2	Y	297	252	0	58	1	70
							327	9									
10	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	537	1	10538	2	Y	441	328	0	75	1	108
							485	9									
11	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	509	1	9526	2	Y	225	230	0	47	1	56
							248	9									
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	712	1	11357	2	Y	384	277	0	70	1	93
							422	9									
01	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	661	1	9839	2	Y	461	336	0	120	1	98
							507	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

08	57133	X	41431	-0-	-15702	-0-	2066	1	39216	2	Y	135	115	0	15	1	33
							149	9									
*09	49530	X	37784	-0-	-11746	-0-	1801	1	35831	2	Y	138	112	0	27	1	32
							152	9									
10	47988	X	38271	-0-	-9717	-0-	1847	1	36259	2	Y	150	120	0	25	1	37
							165	9									
11	44370	X	37314	-0-	-7056	-0-	1889	1	35261	2	Y	149	118	0	31	1	37
							164	9									
12	43555	X	37095	-0-	-6460	-0-	2171	1	34753	2	Y	155	127	0	28	1	37
							171	9									
01	41075	X	36128	-0-	-4947	-0-	2260	1	33693	2	Y	159	121	0	41	1	34
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

08	78213	X	66044	-0-	-12169	-0-	3304	1	62665	2	Y	68	57	0	7	1	17
							75	9									
*09	72210	X	62927	-0-	-9283	-0-	3008	1	59857	2	Y	56	49	0	11	1	13
							62	9									
10	73160	X	64236	-0-	-8924	-0-	3112	1	61065	2	Y	54	45	0	9	1	13
							59	9									
11	68040	X	60540	-0-	-7500	-0-	3078	1	57407	2	Y	50	40	0	11	1	12
							55	9									
12	67642	X	59611	-0-	-8031	-0-	3502	1	56058	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	66030	X	57416	-0-	-8614	-0-	3608	1	53755	2	Y	48	36	0	13	1	10
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

08	76012	X	59614	-0-	-16398	-0-	2984	1	56630	2	Y	-0-					-0-
*09	70110	X	56580	-0-	-13530	-0-	2707	1	53873	2	Y	-0-					-0-
10	68696	X	55719	-0-	-12977	-0-	2700	1	53019	2	Y	-0-					-0-
11	63780	X	51923	-0-	-11857	-0-	2642	1	49281	2	Y	-0-					-0-
12	63085	X	50565	-0-	-12520	-0-	2972	1	47593	2	Y	-0-					-0-
01	59613	X	48414	-0-	-11199	-0-	3045	1	45369	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77035	X	63672	-0-	-13363	-0-	3181	1	60308	2	Y	166	145	0	18	1	41
							183	9									
*09	70470	X	43432	-0-	-27038	-0-	2069	1	41194	2	Y	154	129	0	30	1	36
							169	9									
10	68882	X	55334	-0-	-13548	-0-	2667	1	52360	2	Y	279	200	0	47	1	68
							307	9									
11	63720	X	49322	-0-	-14398	-0-	2493	1	46526	2	Y	275	218	0	57	1	68
							303	9									
12	63953	X	49971	-0-	-13982	-0-	2919	1	46705	2	Y	315	250	0	57	1	76
							347	9									
01	62589	X	50230	-0-	-12359	-0-	3135	1	46721	2	Y	340	255	0	89	1	72
							374	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62217	X	51014	-0-	-11203	-0-	2534	1	48020	2	Y	418	363	0	46	1	102
							460	9									
*09	57510	X	47531	-0-	-9979	-0-	2260	1	45023	2	Y	225	230	0	44	1	53
							248	9									
10	54343	X	48710	-0-	-5633	-0-	2335	1	45885	2	Y	445	314	0	75	1	109
							490	9									
11	50460	X	46200	-0-	-4260	-0-	2330	1	43475	2	Y	359	304	0	75	1	89
							395	9									
12	51956	X	46495	-0-	-5461	-0-	2707	1	43338	2	Y	409	325	0	74	1	99
							450	9									
01	51026	X	47938	-0-	-3088	-0-	2982	1	44458	2	Y	453	338	0	118	1	96
							498	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161510	X	121345	-0-	-40165	-0-	6073	1	115105	2	Y	152	133	0	17	1	37
							167	9									
*09	148740	X	105654	-0-	-43086	-0-	5048	1	100433	2	Y	157	126	0	31	1	37
							173	9									
10	145421	X	105860	-0-	-39561	-0-	5123	1	100558	2	Y	163	132	0	28	1	40
							179	9									
11	133410	X	97279	-0-	-36131	-0-	4942	1	92185	2	Y	138	115	0	29	1	34
							152	9									
12	123876	X	95383	-0-	-28493	-0-	5598	1	89598	2	Y	170	132	0	31	1	41
							187	9									
01	118110	X	91158	-0-	-26952	-0-	5721	1	85251	2	Y	169	130	0	44	1	36
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74524	X	51040	-0-	-23484	-0-	2554	1	48445	2	Y	37	32	0	4	1	9
							41	9									
*09	63360	X	48687	-0-	-14673	-0-	2326	1	46314	2	Y	43	34	0	8	1	10
							47	9									
10	65472	X	47065	-0-	-18407	-0-	2278	1	44733	2	Y	49	39	0	8	1	12
							54	9									
11	56580	X	43491	-0-	-13089	-0-	2211	1	41222	2	Y	53	41	0	11	1	13
							58	9									
12	54095	X	42787	-0-	-11308	-0-	2512	1	40207	2	Y	62	49	0	11	1	15
							68	9									
01	51026	X	40407	-0-	-10619	-0-	2540	1	37836	2	Y	28	29	0	8	1	6
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130975	X	76312	-0-	-54663	-0-	3820	1	72492	2	Y	-0-					-0-
*09	88620	X	74281	-0-	-14339	-0-	3553	1	70728	2	Y	-0-					-0-
10	91574	X	72486	-0-	-19088	-0-	3512	1	68973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	82020	X	68084	-0-	-13936	-0-	3465	1	64616	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	80383	X	66995	-0-	-13388	-0-	3941	1	63054	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	76787	X	64607	-0-	-12180	-0-	4062	1	60545	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49042	X	40282	-0-	-8760	-0-	2016	1	38233	2	Y	30	22	0	3	1	7
							33	9									
*09	47460	X	39406	-0-	-8054	-0-	1883	1	37435	2	Y	80	53	0	15	1	19
							88	9									
10	49042	X	38884	-0-	-10158	-0-	1880	1	36919	2	Y	77	64	0	13	1	19
							85	9									
11	44010	X	36357	-0-	-7653	-0-	1844	1	34440	2	Y	66	55	0	14	1	16
							73	9									
12	40734	X	35749	-0-	-4985	-0-	2095	1	33544	2	Y	100	74	0	18	1	24
							110	9									
01	40734	X	33878	-0-	-6856	-0-	2124	1	31671	2	Y	75	64	0	19	1	16
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112747	X	60388	-0-	-52359	-0-	3025	1	57363	2	Y	-0-					-0-
*09	71310	X	60959	-0-	-10351	-0-	2918	1	58041	2	Y	-0-					-0-
10	73687	X	60935	-0-	-12752	-0-	2953	1	57982	2	Y	-0-					-0-
11	68100	X	57249	-0-	-10851	-0-	2914	1	54335	2	Y	-0-					-0-
12	67828	X	56312	-0-	-11516	-0-	3312	1	53000	2	Y	-0-					-0-
01	63023	X	54665	-0-	-8358	-0-	3437	1	51228	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55180	X	44622	-0-	-10558	-0-	2235	1	42368	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
*09	53400	X	43049	-0-	-10351	-0-	2058	1	40955	2	Y	33	22	0	7	1	8
							36	9									
10	55180	X	41622	-0-	-13558	-0-	2014	1	39571	2	Y	34	28	0	6	1	8
							37	9									
11	49500	X	38136	-0-	-11364	-0-	1937	1	36164	2	Y	32	26	0	6	1	8
							35	9									
12	48825	X	36623	-0-	-12202	-0-	2151	1	34424	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									
01	44609	X	34733	-0-	-9876	-0-	2180	1	32502	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									

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
08	52390	X	46323	-0-	-6067	-0-	2320	1	44003	2	Y	-0-					-0-
*09	51060	X	48585	-0-	-2475	-0-	2323	1	46262	2	Y	-0-					-0-
10	52762	X	48192	-0-	-4570	-0-	2334	1	45858	2	Y	-0-					-0-
11	51060	X	45113	-0-	-5947	-0-	2297	1	42816	2	Y	-0-					-0-
12	51863	X	44322	-0-	-7541	-0-	2606	1	41712	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	50220	X	42705	-0-	-7515	-0-	2687	1	40018	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	34472 X	25151	-0-	-9321	-0-	1247	1	23623	2	Y	255	214	0	28	1	62
						281	9									
*09	31140 X	23300	-0-	-7840	-0-	1101	1	21939	2	Y	236	197	0	46	1	55
						260	9									
10	30101 X	23956	-0-	-6145	-0-	1146	1	22529	2	Y	255	205	0	43	1	62
						281	9									
11	26520 X	21829	-0-	-4691	-0-	1096	1	20417	2	Y	287	218	0	60	1	71
						316	9									
12	26226 X	20615	-0-	-5611	-0-	1195	1	19145	2	Y	250	215	0	46	1	60
						275	9									
01	25141 X	21315	-0-	-3826	-0-	1319	1	19675	2	Y	292	214	0	76	1	62
						321	9									

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
08	64697 X	51911	-0-	-12786	-0-	2591	1	49129	2	Y	174	138	0	19	1	42
						191	9									
*09	59850 X	47280	-0-	-12570	-0-	2259	1	44986	2	Y	32	61	0	6	1	7
						35	9									
10	58869 X	47545	-0-	-11324	-0-	2302	1	45228	2	Y	14	15	0	3	1	3
						15	9									
11	54120 X	44741	-0-	-9379	-0-	2257	1	42110	2	Y	340	188	0	71	1	84
						374	9									
12	53196 X	37273	-0-	-15923	-0-	2185	1	34956	2	Y	120	153	0	22	1	29
						132	9									
01	51925 X	40124	-0-	-11801	-0-	2522	1	37565	2	Y	34	47	0	9	1	7
						37	9									

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
08	33325 X	24464	-0-	-8861	-0-	1217	1	23080	2	Y	152	122	0	17	1	37
						167	9									
*09	30690 X	22491	-0-	-8199	-0-	1068	1	21271	2	Y	138	116	0	27	1	32
						152	9									
10	29295 X	23111	-0-	-6184	-0-	1114	1	21847	2	Y	136	112	0	23	1	33
						150	9									
11	26910 X	21567	-0-	-5343	-0-	1090	1	20304	2	Y	157	118	0	33	1	39
						173	9									
12	26505 X	20489	-0-	-6016	-0-	1195	1	19139	2	Y	141	120	0	26	1	34
						155	9									
01	24459 X	21145	-0-	-3314	-0-	1313	1	19567	2	Y	241	161	0	63	1	51
						265	9									

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
08	8370 X	6188	-0-	-2182	-0-	276	1	5230	2	Y	620	515	0	68	1	151
						682	9									
*09	7350 X	4614	-0-	-2736	-0-	193	1	3826	2	Y	541	460	0	105	1	127
						595	9									
10	7595 X	4671	-0-	-2924	-0-	191	1	3772	2	Y	644	505	0	109	1	157
						708	9									
11	7350 X	3486	-0-	-3864	-0-	147	1	2736	2	Y	548	455	0	114	1	136
						603	9									
12	7409 X	4459	-0-	-2950	-0-	213	1	3406	2	Y	764	576	0	139	1	185
						840	9									
01	6200 X	2849	-0-	-3351	-0-	153	1	2270	2	Y	387	389	0	101	1	82
						426	9									

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
08	9734	X	6029	-0-	-3705	-0-	270	1	5154	2	Y	550	511	0	60	1	134
							605	9									
*09	9420	X	4413	-0-	-5007	-0-	187	1	3712	2	Y	467	401	0	91	1	109
							514	9									
10	9207	X	6778	-0-	-2429	-0-	285	1	5573	2	Y	836	600	0	141	1	204
							920	9									
11	8730	X	4884	-0-	-3846	-0-	188	1	3507	2	Y	1081	792	0	225	1	268
							1189	9									
12	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	309	1	4950	2	Y	1034	864	0	188	1	250
							1137	9									
01	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	320	1	4765	2	Y	776	659	0	203	1	164
							854	9									

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
08	7626	X	5551	-0-	-2075	-0-	253	1	4818	2	Y	436	377	0	48	1	106
							480	9									
*09	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	271	1	5417	2	Y	777	550	0	151	1	182
							855	9									
10	7099	X	4386	-0-	-2713	-0-	181	1	3582	2	Y	566	514	0	96	1	138
							623	9									
11	6510	X	2455	-0-	-4055	-0-	100	1	1892	2	Y	421	367	0	88	1	104
							463	9									
12	6758	X	3904	-0-	-2854	-0-	183	1	2967	2	Y	685	499	0	125	1	165
							754	9									
01	6758	X	2941	-0-	-3817	-0-	158	1	2331	2	Y	411	382	0	107	1	87
							452	9									

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
08	11501	X	1474	-0-	-10027	-0-	54	1	1045	2	Y	341	386	0	37	1	83
							375	9									
*09	11550	X	844	-0-	-10706	-0-	1	1	130	2	Y	648	453	0	126	1	152
							713	9									
10	11935	X	4791	-0-	-7144	-0-	161	1	3156	2	Y	1340	938	0	227	1	327
							1474	9									
11	11550	X	6875	-0-	-4675	-0-	249	1	4690	2	Y	1760	1285	0	366	1	436
							1936	9									
12	10912	X	7453	-0-	-3459	-0-	370	1	5897	2	Y	1078	1058	0	196	1	260
							1186	9									
*01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	349	1	5173	2	Y	1135	859	0	296	1	240
							1249	9									

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
08	589	X	-0-	-0-	-589	-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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
08	14601	X	7766	-0-	-6835	-0-	377	1	7103	2	Y	260	201	0	29	1	63
							286	9									
*09	8910	X	7879	-0-	-1031	-0-	361	1	7176	2	Y	311	240	0	61	1	73
							342	9									
10	7905	X	7525	-0-	-380	-0-	347	1	6800	2	Y	344	275	0	58	1	84
							378	9									
11	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	359	1	6700	2	Y	331	264	0	69	1	82
							364	9									
12	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	418	1	6661	2	Y	307	259	0	56	1	74
							338	9									
01	8153	X	6457	-0-	-1696	-0-	383	1	5753	2	Y	292	228	0	76	1	62
							321	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	28396	X	12756	-0-	-15640	-0-	633	1	11965	2	Y	144	123	0	16	1	35
							158	9									
*09	26610	X	13149	-0-	-13461	-0-	621	1	12331	2	Y	179	137	0	35	1	42
							197	9									
10	23405	X	14397	-0-	-9008	-0-	688	1	13474	2	Y	214	168	0	36	1	52
							235	9									
11	19770	X	14211	-0-	-5559	-0-	711	1	13235	2	Y	241	183	0	50	1	60
							265	9									
12	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	755	1	12076	2	Y	247	202	0	45	1	60
							272	9									
01	14384	X	12408	-0-	-1976	-0-	759	1	11321	2	Y	298	217	0	78	1	63
							328	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

08	18569	X	4615	-0-	-13954	-0-	225	1	4298	2	Y	84	69	0	9	1	20
							92	9									
*09	11760	X	2456	-0-	-9304	-0-	116	1	2288	2	Y	47	47	0	9	1	11
							52	9									
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	294	1	5810	2	Y	136	91	0	23	1	33
							150	9									
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	298	1	5573	2	Y	140	109	0	29	1	35
							154	9									
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	280	1	4550	2	Y	129	109	0	24	1	31
							142	9									
01	6262	X	1700	-0-	-4562	-0-	103	1	1545	2	Y	47	56	0	12	1	10
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304 X	15712	-0-	-8592	-0-	777	1	14727	2	Y	189	152	0	21	1	46
						208	9									
*09	21840 X	13738	-0-	-8102	-0-	644	1	12822	2	Y	247	187	0	48	1	58
						272	9									
10	20274 X	13829	-0-	-6445	-0-	660	1	12901	2	Y	244	201	0	41	1	60
						268	9									
11	15600 X	12556	-0-	-3044	-0-	624	1	11671	2	Y	237	189	0	49	1	59
						261	9									
12	15717 X	10921	-0-	-4796	-0-	629	1	10077	2	Y	195	171	0	36	1	47
						215	9									
01	15717 X	10560	-0-	-5157	-0-	649	1	9673	2	Y	216	161	0	56	1	46
						238	9									

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 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
08	12834 X	5753	-0-	-7081	-0-	277	1	5256	2	Y	200	197	0	22	1	49
						220	9									
*09	11340 X	5200	-0-	-6140	-0-	241	1	4758	2	Y	183	153	0	36	1	43
						201	9									
10	11315 X	5579	-0-	-5736	-0-	262	1	5106	2	Y	192	155	0	33	1	47
						211	9									
11	10950 X	4737	-0-	-6213	-0-	221	1	4140	2	Y	342	233	0	71	1	85
						376	9									
12	9827 X	5889	-0-	-3938	-0-	325	1	5172	2	Y	356	290	0	65	1	86
						392	9									
*01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	400	1	5997	2	Y	368	280	0	96	1	78
						405	9									

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
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	285	1	5390	2	Y	263	219	0	29	1	64
						289	9									
*09	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	119	1	2403	2	Y	117	131	0	23	1	27
						129	9									
10	5859 X	2779	-0-	-3080	-0-	125	1	2454	2	Y	182	134	0	31	1	44
						200	9									
11	5760 X	3769	-0-	-1991	-0-	179	1	3311	2	Y	254	182	0	53	1	63
						279	9									
12	5952 X	3508	-0-	-2444	-0-	194	1	3079	2	Y	214	186	0	39	1	52
						235	9									
01	5952 X	3262	-0-	-2690	-0-	191	1	2833	2	Y	216	166	0	56	1	46
						238	9									

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
08	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	715	1	13594	2	Y	1542	1267	0	169	1	376
						1696	9									
*09	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	501	1	9950	2	Y	1604	1292	0	312	1	376
						1764	9									
10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	592	1	11624	2	Y	1809	1437	0	306	1	442
						1990	9									
11	8670 X	6876	-0-	-1794	-0-	267	1	5002	2	Y	1461	1237	0	304	1	362
						1607	9									
12	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	636	1	10169	2	Y	1561	1262	0	284	1	377
						1717	9									
01	15996 X	6966	-0-	-9030	-0-	332	1	4967	2	Y	1515	1176	0	395	1	321
						1667	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	6355	X	4400	-0-	-1955	-0-	205	1	3935	2	Y	236	179	0	26	1	58
							260	9									
*09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	282	1	5601	2	Y	374	271	0	73	1	88
							411	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	208	1	4023	2	Y	338	286	0	57	1	83
							372	9									
11	4260	X	2070	-0-	-2190	-0-	97	1	1815	2	Y	144	161	0	30	1	36
							158	9									
12	6510	X	4554	-0-	-1956	-0-	241	1	3845	2	Y	425	281	0	77	1	103
							468	9									
01	6510	X	1586	-0-	-4924	-0-	65	1	990	2	Y	483	358	0	126	1	102
							531	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

08	35588	X	21936	-0-	-13652	-0-	1080	1	20446	2	Y	373	280	0	41	1	91
							410	9									
*09	30900	X	16173	-0-	-14727	-0-	768	1	15254	2	Y	137	169	0	27	1	32
							151	9									
10	27528	X	19013	-0-	-8515	-0-	912	1	17864	2	Y	215	158	0	36	1	53
							237	9									
11	23580	X	18957	-0-	-4623	-0-	951	1	17725	2	Y	255	192	0	53	1	63
							281	9									
12	23808	X	10413	-0-	-13395	-0-	603	1	9645	2	Y	150	150	0	27	1	36
							165	9									
01	21948	X	12402	-0-	-9546	-0-	772	1	11494	2	Y	124	102	0	32	1	26
							136	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

08	30597	X	18775	-0-	-11822	-0-	927	1	17584	2	Y	240	198	0	26	1	59
							264	9									
*09	27720	X	17963	-0-	-9757	-0-	845	1	16841	2	Y	252	203	0	49	1	59
							277	9									
10	25172	X	17200	-0-	-7972	-0-	819	1	16094	2	Y	261	212	0	44	1	64
							287	9									
11	21090	X	16910	-0-	-4180	-0-	847	1	15788	2	Y	250	200	0	52	1	62
							275	9									
12	20832	X	9374	-0-	-11458	-0-	542	1	8679	2	Y	139	142	0	25	1	34
							153	9									
01	18786	X	10973	-0-	-7813	-0-	678	1	10123	2	Y	156	116	0	41	1	33
							172	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

08	13392	X	9829	-0-	-3563	-0-	392	1	7448	2	Y	1808	1549	0	198	1	441
							1989	9									
*09	12960	X	10024	-0-	-2936	-0-	395	1	7880	2	Y	1590	1349	0	309	1	373
							1749	9									
10	10850	X	7965	-0-	-2885	-0-	304	1	5955	2	Y	1551	1282	0	263	1	379
							1706	9									
11	10500	X	9257	-0-	-1243	-0-	374	1	6978	2	Y	1732	1321	0	361	1	429
							1905	9									
12	10478	X	8795	-0-	-1683	-0-	402	1	6425	2	Y	1789	1461	0	325	1	432
							1968	9									
01	10354	X	7150	-0-	-3204	-0-	331	1	4905	2	Y	1740	1350	0	453	1	369
							1914	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	14787 X	6851	-0-	-7936	-0-	329	1	6269	2	Y	230	202	0	25	1	56
						253	9									
*09	14310 X	5243	-0-	-9067	-0-	241	1	4776	2	Y	205	173	0	40	1	48
						226	9									
10	14787 X	6187	-0-	-8600	-0-	284	1	5555	2	Y	316	233	0	54	1	77
						348	9									
11	11580 X	5163	-0-	-6417	-0-	244	1	4558	2	Y	328	256	0	68	1	81
						361	9									
12	8804 X	7350	-0-	-1454	-0-	408	1	6513	2	Y	390	306	0	71	1	94
						429	9									
*01	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	637	1	9477	2	Y	445	329	0	116	1	94
						490	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

08	8370 X	6684	-0-	-1686	-0-	287	1	5423	2	Y	885	716	0	97	1	216
						974	9									
*09	8100 X	5516	-0-	-2584	-0-	221	1	4429	2	Y	787	665	0	153	1	185
						866	9									
10	8370 X	5375	-0-	-2995	-0-	226	1	4455	2	Y	631	555	0	107	1	154
						694	9									
11	6480 X	4898	-0-	-1582	-0-	219	1	4097	2	Y	529	442	0	110	1	131
						582	9									
12	6696 X	4849	-0-	-1847	-0-	253	1	4037	2	Y	508	424	0	92	1	123
						559	9									
01	6696 X	5606	-0-	-1090	-0-	308	1	4582	2	Y	651	466	0	170	1	138
						716	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	97406	-0-	97406	97406	4562	1	90755	2	Y	1899	1085	0	369	1	445
						2089	9									
10	14B2 EXT	249309	-0-	249309	346715	11901	1	233697	2	Y	3374	2424	0	571	1	824
						3711	9									
*11	506257 X	159542	-0-	-346715	-0-	8041	1	149983	2	Y	1380	1575	0	287	1	342
						1518	9									
12	228191 X	89676	-0-	-138515	-0-	5244	1	83927	2	Y	459	607	0	83	1	111
						505	9									
01	228191 X	59324	-0-	-168867	-0-	3685	1	54884	2	Y	686	473	0	179	1	145
						755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT		102951	-0-	102951	102951	4817	1	95866	2	Y	2062	1178	0	401	1	483
							2268	9									
10	14B2 EXT		319737	-0-	319737	422688	15248	1	299376	2	Y	4648	3210	0	786	1	1135
							5113	9									
11	0	W	169429	-0-	169429	592117	8562	1	159699	2	Y	1062	1713	0	221	1	263
							1168	9									
12	0	W	125960	-0-	125960	718077	7382	1	118114	2	Y	422	506	0	77	1	102
							464	9									
01	0	W	101746	-0-	101746	819823	6386	1	95176	2	Y	167	190	0	44	1	35
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

08	211017	X	27809	-0-	-183208	-0-	1395	1	26413	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	130380	X	8233	-0-	-122147	-0-	392	1	7822	2	Y	17	10	0	3	1	4
							19	9									
10	134726	X	51167	-0-	-83559	-0-	2478	1	48686	2	Y	3	6	0			1
							3	9									
11	130380	X	42734	-0-	-87646	-0-	2175	1	40557	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	102021	X	33625	-0-	-68396	-0-	1977	1	31640	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
01	51181	X	12580	-0-	-38601	-0-	793	1	11786	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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 #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 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
08	260927 X	70321	-0-	-190606	-0-	3522	1	66799	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	182820 X	35253	-0-	-147567	-0-	1685	1	33568	2	Y	-0-					-0-
10	188914 X	59233	-0-	-129681	-0-	2870	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	182820 X	47277	-0-	-135543	-0-	2406	1	44871	2	Y	-0-					-0-
12	142290 X	38335	-0-	-103955	-0-	2253	1	36082	2	Y	-0-					-0-
01	70308 X	35968	-0-	-34340	-0-	2261	1	33705	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

08	197098 X	117923	-0-	-79175	-0-	5909	1	112008	2	Y	5	45	0	1	1	1
						6	9									
*09	176250 X	89477	-0-	-86773	-0-	4279	1	85151	2	Y	43	26	0	8	1	10
						47	9									
10	182125 X	72205	-0-	-109920	-0-	3498	1	68697	2	Y	9	16	0	1	1	2
						10	9									
11	176250 X	79372	-0-	-96878	-0-	4038	1	75322	2	Y	11	8	0	2	1	3
						12	9									
12	142445 X	76380	-0-	-66065	-0-	4492	1	71859	2	Y	26	18	0	5	1	6
						29	9									
01	117924 X	67654	-0-	-50270	-0-	4255	1	63399	2	Y	-0-	6	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

08	953870 X	126465	-0-	-827405	-0-	6320	1	119846	2	Y	272	270	0	30	1	66
						299	9									
*09	923100 X	59700	-0-	-863400	-0-	2831	1	56349	2	Y	473	336	0	92	1	111
						520	9									
10	953870 X	58060	-0-	-895810	-0-	2780	1	54622	2	Y	598	462	0	101	1	146
						658	9									
11	246630 X	59114	-0-	-187516	-0-	2983	1	55634	2	Y	452	392	0	94	1	112
						497	9									
12	200694 X	55511	-0-	-145183	-0-	3241	1	51859	2	Y	374	328	0	68	1	90
						411	9									
01	117087 X	49592	-0-	-67495	-0-	3089	1	46026	2	Y	434	319	0	113	1	92
						477	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

08	281635 X	127153	-0-	-154482	-0-	6356	1	120514	2	Y	257	283	0	28	1	63
						283	9									
*09	256170 X	42332	-0-	-213838	-0-	2021	1	40232	2	Y	72	104	0	14	1	17
						79	9									
10	264709 X	81200	-0-	-183509	-0-	3937	1	77259	2	Y	4	19	0	1	1	1
						4	9									
11	256170 X	60374	-0-	-195796	-0-	3069	1	57242	2	Y	57	32	0	12	1	14
						63	9									
12	222425 X	52616	-0-	-169809	-0-	3077	1	49178	2	Y	328	203	0	60	1	79
						361	9									
01	106206 X	47183	-0-	-59023	-0-	2945	1	43879	2	Y	326	251	0	85	1	69
						359	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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 #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	23870 X	12504	-0-	-11366	-0-	617	1	11701	2	Y	169	150	0	19	1	41
						186	9									
*09	19410 X	13784	-0-	-5626	-0-	646	1	12886	2	Y	229	171	0	45	1	54
						252	9									
10	19065 X	13785	-0-	-5280	-0-	655	1	12859	2	Y	246	198	0	42	1	60
						271	9									
11	17100 X	12895	-0-	-4205	-0-	643	1	11977	2	Y	250	196	0	52	1	62
						275	9									
12	15438 X	12217	-0-	-3221	-0-	699	1	11240	2	Y	253	208	0	46	1	61
						278	9									
01	14260 X	11675	-0-	-2585	-0-	713	1	10662	2	Y	273	205	0	71	1	58
						300	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

08	25296 X	12903	-0-	-12393	-0-	636	1	12068	2	Y	181	151	0	20	1	44
						199	9									
*09	19560 X	18573	-0-	-987	-0-	872	1	17422	2	Y	254	189	0	49	1	60
						279	9									
10	19127 X	18445	-0-	-682	-0-	880	1	17273	2	Y	265	215	0	45	1	65
						292	9									
11	18510 X	17136	-0-	-1374	-0-	857	1	15995	2	Y	258	205	0	54	1	64
						284	9									
12	19189 X	16221	-0-	-2968	-0-	936	1	14993	2	Y	265	217	0	48	1	64
						292	9									
01	19189 X	14724	-0-	-4465	-0-	906	1	13522	2	Y	269	206	0	70	1	57
						296	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

08	206429 X	80991	-0-	-125438	-0-	4048	1	76766	2	Y	161	161	0	18	1	39
						177	9									
*09	199770 X	71936	-0-	-127834	-0-	3434	1	68361	2	Y	128	112	0	25	1	30
						141	9									
10	177878 X	66514	-0-	-111364	-0-	3216	1	63181	2	Y	106	92	0	18	1	26
						117	9									
11	140190 X	57889	-0-	-82301	-0-	2939	1	54818	2	Y	120	91	0	25	1	30
						132	9									
12	100037 X	45043	-0-	-54994	-0-	2642	1	42287	2	Y	104	90	0	19	1	25
						114	9									
01	79670 X	46492	-0-	-33178	-0-	2916	1	43440	2	Y	124	91	0	32	1	26
						136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 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
08	206429 X	71737	-0-	-134692	-0-	3589	1	68039	2	Y	99	90	0	11	1	24
						109	9									
*09	199770 X	59667	-0-	-140103	-0-	2851	1	56743	2	Y	66	62	0	13	1	15
						73	9									
10	163897 X	54354	-0-	-109543	-0-	2631	1	51667	2	Y	51	45	0	9	1	12
						56	9									
11	127980 X	48758	-0-	-79222	-0-	2480	1	46224	2	Y	49	39	0	10	1	12
						54	9									
12	93341 X	39185	-0-	-54156	-0-	2304	1	36838	2	Y	39	35	0	7	1	9
						43	9									
01	67549 X	44719	-0-	-22830	-0-	2808	1	41855	2	Y	51	36	0	13	1	11
						56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

08	216194 X	83948	-0-	-132246	-0-	4175	1	79204	2	Y	517	441	0	57	1	126
						569	9									
*09	209220 X	82171	-0-	-127049	-0-	3911	1	77860	2	Y	364	334	0	71	1	85
						400	9									
10	192541 X	72681	-0-	-119860	-0-	3508	1	68809	2	Y	331	279	0	56	1	81
						364	9									
11	118800 X	64418	-0-	-54382	-0-	3259	1	60878	2	Y	255	220	0	53	1	63
						281	9									
12	93651 X	65399	-0-	-28252	-0-	3833	1	61353	2	Y	194	175	0	35	1	47
						213	9									
01	84940 X	52373	-0-	-32567	-0-	3280	1	48840	2	Y	230	168	0	60	1	49
						253	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

08	219945 X	101647	-0-	-118298	-0-	5078	1	96272	2	Y	270	251	0	30	1	66
						297	9									
*09	212850 X	73737	-0-	-139113	-0-	3516	1	69967	2	Y	231	198	0	45	1	54
						254	9									
10	219945 X	52150	-0-	-167795	-0-	2528	1	49614	2	Y	7	58	0	1	1	2
						8	9									
11	212850 X	60269	-0-	-152581	-0-	3066	1	57200	2	Y	3	3	0	1	1	1
						3	9									
12	141422 X	61890	-0-	-79532	-0-	3640	1	58250	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	85002 X	52550	-0-	-32452	-0-	3305	1	49243	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

08	146599 X	71307	-0-	-75292	-0-	3540	1	67144	2	Y	566	560	0	62	1	138
						623	9									
*09	141870 X	68432	-0-	-73438	-0-	3237	1	64429	2	Y	696	535	0	136	1	163
						766	9									
10	146599 X	79913	-0-	-66686	-0-	3847	1	75598	2	Y	425	412	0	72	1	104
						468	9									
11	141870 X	75877	-0-	-65993	-0-	3841	1	71647	2	Y	354	296	0	74	1	88
						389	9									
12	133951 X	65965	-0-	-67986	-0-	3836	1	61373	2	Y	687	484	0	125	1	166
						756	9									
01	79918 X	54331	-0-	-25587	-0-	3384	1	50429	2	Y	471	414	0	123	1	100
						518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	13485	X	11535	-0-	-1950	-0-	560	1	10612	2	Y	330	272	0	36	1	81
							363	9									
*09	12540	X	9808	-0-	-2732	-0-	457	1	9130	2	Y	201	196	0	39	1	47
							221	9									
10	12958	X	12120	-0-	-838	-0-	567	1	11155	2	Y	362	260	0	61	1	88
							398	9									
11	12540	X	10290	-0-	-2250	-0-	504	1	9387	2	Y	363	285	0	76	1	90
							399	9									
12	11532	X	9106	-0-	-2426	-0-	513	1	8216	2	Y	343	288	0	62	1	83
							377	9									
01	12121	X	5143	-0-	-6978	-0-	311	1	4646	2	Y	169	172	0	44	1	36
							186	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	12307	X	6434	-0-	-5873	-0-	313	1	5930	2	Y	174	156	0	19	1	43
							191	9									
*09	11820	X	6233	-0-	-5587	-0-	290	1	5780	2	Y	148	127	0	29	1	35
							163	9									
10	12214	X	5691	-0-	-6523	-0-	267	1	5225	2	Y	181	141	0	31	1	44
							199	9									
11	11820	X	5094	-0-	-6726	-0-	248	1	4651	2	Y	177	140	0	37	1	44
							195	9									
12	6448	X	4665	-0-	-1783	-0-	261	1	4211	2	Y	175	145	0	32	1	42
							193	9									
01	6448	X	4703	-0-	-1745	-0-	282	1	4209	2	Y	193	144	0	50	1	41
							212	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

08	132680	X	40138	-0-	-92542	-0-	1979	1	37533	2	Y	569	495	0	62	1	139
							626	9									
*09	91410	X	33227	-0-	-58183	-0-	1567	1	31191	2	Y	426	382	0	83	1	100
							469	9									
10	70990	X	30470	-0-	-40520	-0-	1450	1	28472	2	Y	498	392	0	84	1	122
							548	9									
11	55080	X	26186	-0-	-28894	-0-	1303	1	24313	2	Y	518	404	0	108	1	128
							570	9									
12	45756	X	22604	-0-	-23152	-0-	1298	1	20786	2	Y	473	401	0	86	1	114
							520	9									
01	40145	X	23233	-0-	-16912	-0-	1425	1	21241	2	Y	515	386	0	134	1	109
							567	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT		35295	-0-	35295	35295	1580	1	31419	2	Y	2087	1192	0	406	1	489
							2296	9									
10	14B2 EXT		161289	-0-	161289	196584	7346	1	144244	2	Y	8817	5662	0	1491	1	2153
							9699	9									
*11	293808	X	97224	-0-	-196584	-0-	4768	1	88950	2	Y	3187	3888	0	663	1	789
							3506	9									
12	122698	X	91825	-0-	-30873	-0-	5254	1	84133	2	Y	2216	2068	0	402	1	535
							2438	9									
01	122698	X	71095	-0-	-51603	-0-	4359	1	64867	2	Y	1699	1431	0	443	1	360
							1869	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

08	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	714	1	13589	2	Y	562	467	0	62	1	137
							618	9									
*09	13710	X	11580	-0-	-2130	-0-	540	1	10724	2	Y	287	301	0	56	1	67
							316	9									
10	14818	X	13074	-0-	-1744	-0-	608	1	11948	2	Y	471	343	0	80	1	115
							518	9									
11	14430	X	12087	-0-	-2343	-0-	585	1	10926	2	Y	524	400	0	109	1	130
							576	9									
12	14911	X	11608	-0-	-3303	-0-	648	1	10370	2	Y	536	439	0	98	1	129
							590	9									
01	14911	X	11093	-0-	-3818	-0-	664	1	9881	2	Y	498	392	0	130	1	105
							548	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

08	17887	X	5984	-0-	-11903	-0-	288	1	5440	2	Y	233	206	0	26	1	57
							256	9									
*09	15900	X	1939	-0-	-13961	-0-	86	1	1726	2	Y	115	123	0	22	1	27
							127	9									
10	15283	X	2863	-0-	-12420	-0-	127	1	2532	2	Y	185	136	0	31	1	45
							204	9									
11	8760	X	4192	-0-	-4568	-0-	196	1	3707	2	Y	263	188	0	55	1	65
							289	9									
12	7905	X	4391	-0-	-3514	-0-	241	1	3874	2	Y	251	209	0	46	1	61
							276	9									
01	5983	X	4366	-0-	-1617	-0-	256	1	3832	2	Y	253	194	0	66	1	54
							278	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

08	257889	X	234437	-0-	-23452	-0-	11688	1	221575	2	Y	1067	1168	0	117	1	260
							1174	9									
*09	241650	X	149245	-0-	-92405	-0-	7091	1	141097	2	Y	961	809	0	187	1	225
							1057	9									
10	257889	X	83463	-0-	-174426	-0-	3984	1	78230	2	Y	1135	891	0	192	1	277
							1249	9									
11	249570	X	77917	-0-	-171653	-0-	3910	1	72954	2	Y	957	798	0	199	1	237
							1053	9									
12	257889	X	75056	-0-	-182833	-0-	4357	1	69711	2	Y	898	755	0	163	1	217
							988	9									
01	219697	X	69321	-0-	-150376	-0-	4300	1	64075	2	Y	860	671	0	224	1	182
							946	9									

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
08	112406 X	92253	-0-	-20153	-0-	4598	1	87178	2	Y	434	322	0	48	1	106
						477	9									
*09	108780 X	86095	-0-	-22685	-0-	4105	1	81720	2	Y	245	246	0	48	1	57
						270	9									
10	112406 X	83688	-0-	-28718	-0-	4036	1	79208	2	Y	404	294	0	68	1	99
						444	9									
11	108780 X	70432	-0-	-38348	-0-	3562	1	66457	2	Y	375	303	0	78	1	93
						413	9									
12	95170 X	61869	-0-	-33301	-0-	3616	1	57889	2	Y	331	284	0	60	1	80
						364	9									
01	92256 X	54575	-0-	-37681	-0-	3409	1	50792	2	Y	340	259	0	89	1	72
						374	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	208351 X	75177	-0-	-133174	-0-	3768	1	71403	2	Y	5	8	0	1	1	1
						6	9									
*09	201630 X	71930	-0-	-129700	-0-	3440	1	68484	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
10	198741 X	8745	-0-	-189996	-0-	424	1	8321	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	128040 X	35466	-0-	-92574	-0-	1805	1	33654	2	Y	6	3	0	2	1	1
						7	9									
12	75175 X	34907	-0-	-40268	-0-	2051	1	32843	2	Y	12	8	0	2	1	3
						13	9									
01	75175 X	37556	-0-	-37619	-0-	2360	1	35192	2	Y	4	4	0	2	1	1
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

08	90714 X	90714	-0-	-0-	-0-	4542	1	86136	2	Y	33	69	0	4	1	8
						36	9									
*09	85470 X	45136	-0-	-40334	-0-	2161	1	42971	2	Y	4	10	0	1	1	1
						4	9									
10	88319 X	44360	-0-	-43959	-0-	2150	1	42199	2	Y	10	7	0	1	1	3
						11	9									
11	85470 X	52252	-0-	-33218	-0-	2657	1	49587	2	Y	7	6	0	2	1	2
						8	9									
12	88319 X	47084	-0-	-41235	-0-	2769	1	44309	2	Y	5	5	0	1	1	1
						6	9									
01	90706 X	38285	-0-	-52421	-0-	2407	1	35870	2	Y	7	5	0	2	1	1
						8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187891	X	79396	-0-	-108495	-0-	3978	1	75418	2	Y	-0-	3	0			-0-
*09	181830	X	44247	-0-	-137583	-0-	2115	1	42079	2	Y	48	27	0	10	1	11
							53	9									
10	187891	X	-0-	-0-	-187891	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	126060	X	-0-	-0-	-126060	-0-					Y	-0-					-0-
12	94550	X	37909	-0-	-56641	-0-	2230	1	35665	2	Y	13	7	0	3	1	3
							14	9									
01	79391	X	37301	-0-	-42090	-0-	2343	1	34932	2	Y	24	16	0	6	1	5
							26	9									

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

08	186031	X	122693	-0-	-63338	-0-	6136	1	116373	2	Y	167	151	0	18	1	41
							184	9									
*09	180030	X	100021	-0-	-80009	-0-	4781	1	95117	2	Y	112	105	0	22	1	26
							123	9									
10	186031	X	86271	-0-	-99760	-0-	4176	1	81981	2	Y	104	87	0	18	1	25
							114	9									
11	151020	X	73118	-0-	-77902	-0-	3715	1	69272	2	Y	119	90	0	25	1	29
							131	9									
12	122698	X	56537	-0-	-66161	-0-	3320	1	53095	2	Y	111	93	0	20	1	27
							122	9									
01	119660	X	50366	-0-	-69294	-0-	3160	1	47096	2	Y	100	80	0	26	1	21
							110	9									

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

08	10354	X	7460	-0-	-2894	-0-	320	1	6066	2	Y	976	825	0	107	1	238
							1074	9									
*09	9000	X	6315	-0-	-2685	-0-	264	1	5235	2	Y	742	662	0	144	1	174
							816	9									
10	8959	X	6171	-0-	-2788	-0-	260	1	5090	2	Y	746	612	0	126	1	182
							821	9									
11	8220	X	5189	-0-	-3031	-0-	217	1	4067	2	Y	823	630	0	171	1	204
							905	9									
12	8432	X	5898	-0-	-2534	-0-	307	1	4931	2	Y	600	550	0	109	1	145
							660	9									
01	7471	X	5625	-0-	-1846	-0-	295	1	4428	2	Y	820	577	0	214	1	174
							902	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

08	96627	X	38306	-0-	-58321	-0-	1914	1	36289	2	Y	94	89	0	10	1	23
							103	9									
*09	86580	X	31262	-0-	-55318	-0-	1492	1	29675	2	Y	86	72	0	17	1	20
							95	9									
10	56668	X	28400	-0-	-28268	-0-	1373	1	26964	2	Y	57	53	0	10	1	14
							63	9									
11	53250	X	24010	-0-	-29240	-0-	1218	1	22720	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	43307	X	20654	-0-	-22653	-0-	1201	1	19222	2	Y	210	137	0	38	1	51
							231	9									
01	38316	X	21825	-0-	-16491	-0-	1349	1	20122	2	Y	322	221	0	84	1	68
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	136617 X	51352	-0-	-85265	-0-	2569	1	48733	2	Y	45	41	0	5	1	11
						50	9									
*09	132210 X	351	-0-	-131859	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	11	0			-0-
10	136617 X	29910	-0-	-106707	-0-	1450	1	28459	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	88890 X	50019	-0-	-38871	-0-	2546	1	47467	2	Y	5	2	0	2	1	1
						6	9									
12	89094 X	47553	-0-	-41541	-0-	2797	1	44750	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
01	51367 X	41535	-0-	-9832	-0-	2614	1	38918	2	Y	3	3	0			1
						3	9									

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

08	17174 X	12679	-0-	-4495	-0-	594	1	11323	2	Y	693	575	0	76	1	169
						762	9									
*09	16620 X	10894	-0-	-5726	-0-	489	1	9756	2	Y	590	506	0	115	1	138
						649	9									
10	17174 X	12531	-0-	-4643	-0-	568	1	11187	2	Y	705	552	0	119	1	172
						776	9									
11	15090 X	12368	-0-	-2722	-0-	588	1	10967	2	Y	739	574	0	154	1	183
						813	9									
12	13578 X	12369	-0-	-1209	-0-	681	1	10914	2	Y	704	589	0	128	1	170
						774	9									
01	12679 X	12032	-0-	-647	-0-	708	1	10535	2	Y	717	548	0	187	1	152
						789	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

08	94612 X	47006	-0-	-47606	-0-	2247	1	42649	2	Y	1918	1681	0	210	1	468
						2110	9									
*09	70980 X	39123	-0-	-31857	-0-	1772	1	35261	2	Y	1900	1553	0	370	1	445
						2090	9									
10	71393 X	36671	-0-	-34722	-0-	1666	1	32743	2	Y	2056	1651	0	348	1	502
						2262	9									
11	61440 X	34540	-0-	-26900	-0-	1622	1	30226	2	Y	2447	1834	0	509	1	606
						2692	9									
12	50933 X	30200	-0-	-20733	-0-	1656	1	26514	2	Y	1845	1670	0	335	1	446
						2030	9									
01	46996 X	30690	-0-	-16306	-0-	1784	1	26563	2	Y	2130	1570	0	555	1	451
						2343	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

08	14B2 EXT	2383	-0-	2383	2383	118	1	2236	2	Y	26	17	0	3	1	6
						29	9									
*09	14B2 EXT	170834	-0-	170834	173217	7932	1	157806	2	Y	4633	2652	0	901	1	1086
						5096	9									
10	14B2 EXT	281142	-0-	281142	454359	13358	1	262289	2	Y	4995	4016	0	845	1	1220
						5495	9									
*11	630700 X	176341	-0-	-454359	-0-	8920	1	166414	2	Y	915	1718	0	190	1	227
						1007	9									
12	207886 X	93598	-0-	-114288	-0-	5479	1	87697	2	Y	384	448	0	70	1	93
						422	9									
01	207886 X	59227	-0-	-148659	-0-	3706	1	55233	2	Y	262	231	0	68	1	56
						288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	220038	X	57307	-0-	-162731	-0-	2853	1	54124	2	Y	300	419	0	33	1	73
							330	9									
*09	212940	X	73266	-0-	-139674	-0-	3485	1	69368	2	Y	375	287	0	73	1	88
							413	9									
10	220038	X	86008	-0-	-134030	-0-	4147	1	81473	2	Y	353	295	0	60	1	86
							388	9									
11	170580	X	64983	-0-	-105597	-0-	3277	1	61156	2	Y	500	358	0	104	1	124
							550	9									
12	84103	X	72267	-0-	-11836	-0-	4230	1	67699	2	Y	307	301	0	56	1	74
							338	9									
01	85994	X	61472	-0-	-24522	-0-	3846	1	57307	2	Y	290	227	0	76	1	61
							319	9									

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
08	296546	X	124257	-0-	-172289	-0-	6214	1	117826	2	Y	197	200	0	22	1	48
							217	9									
*09	286980	X	87168	-0-	-199812	-0-	4153	1	82628	2	Y	352	249	0	68	1	83
							387	9									
10	296546	X	57819	-0-	-238727	-0-	2774	1	54453	2	Y	538	398	0	91	1	132
							592	9									
11	259710	X	53743	-0-	-205967	-0-	2709	1	50591	2	Y	403	351	0	84	1	100
							443	9									
12	208289	X	48408	-0-	-159881	-0-	2823	1	45161	2	Y	385	322	0	70	1	93
							424	9									
01	124248	X	42780	-0-	-81468	-0-	2666	1	39729	2	Y	350	278	0	91	1	74
							385	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 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
08	14B2	EXT	6275	-0-	6275	6275	302	1	5764	2	Y	190	123	0	21	1	46
							209	9									
*09	14B2	EXT	113429	-0-	113429	119704	5295	1	105355	2	Y	2526	1489	0	491	1	592
							2779	9									
10	14B2	EXT	110728	-0-	110728	230432	5301	1	104085	2	Y	1220	1308	0	206	1	298
							1342	9									
*11	280710	X	50278	-0-	-230432	-0-	2533	1	47253	2	Y	447	541	0	93	1	111
							492	9									
12	152737	X	38918	-0-	-113819	-0-	2269	1	36304	2	Y	314	292	0	57	1	76
							345	9									
01	152737	X	29648	-0-	-123089	-0-	1842	1	27478	2	Y	298	233	0	78	1	63
							328	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104972	X	104972	-0-	-0-	-0-	5200	1	98591	2	Y	1074	895	0	118	1	262
							1181	9									
*09	100300	X	100300	-0-	-0-	-0-	4795	1	95415	2	Y	82	309	0	16	1	19
							90	9									
10	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-	4236	1	83218	2	Y	636	392	0	108	1	155
							700	9									
11	72216	X	72216	-0-	-0-	-0-	3635	1	67870	2	Y	646	507	0	134	1	160
							711	9									
12	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3905	1	62501	2	Y	657	539	0	119	1	159
							723	9									
01	104966	X	60417	-0-	-44549	-0-	3756	1	55969	2	Y	629	491	0	164	1	133
							692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

08	191084 X	83208	-0-	-107876	-0-	4168	1	79021	2	Y	17	12	0	2	1	4
						19	9									
*09	184920 X	48691	-0-	-136229	-0-	2325	1	46323	2	Y	39	27	0	7	1	9
						43	9									
10	191084 X	59901	-0-	-131183	-0-	2901	1	56958	2	Y	38	31	0	7	1	9
						42	9									
11	130500 X	55628	-0-	-74872	-0-	2828	1	52759	2	Y	37	29	0	8	1	9
						41	9									
12	107415 X	47736	-0-	-59679	-0-	2807	1	44894	2	Y	32	28	0	5	1	8
						35	9									
01	83204 X	41989	-0-	-41215	-0-	2639	1	39317	2	Y	30	24	0	8	1	6
						33	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

08	30504 X	19140	-0-	-11364	-0-	951	1	17982	2	Y	188	151	0	21	1	46
						207	9									
*09	27000 X	12805	-0-	-14195	-0-	604	1	12043	2	Y	144	128	0	28	1	34
						158	9									
10	26691 X	15714	-0-	-10977	-0-	750	1	14743	2	Y	201	152	0	34	1	49
						221	9									
11	22290 X	16134	-0-	-6156	-0-	806	1	15055	2	Y	248	184	0	52	1	61
						273	9									
12	21328 X	8786	-0-	-12542	-0-	509	1	8154	2	Y	112	126	0	20	1	27
						123	9									
01	19127 X	9554	-0-	-9573	-0-	596	1	8875	2	Y	75	67	0	19	1	16
						83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 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
08	14B2 EXT	3770	-0-	3770	3770	184	1	3473	2	Y	103	67	0	11	1	25
						113	9									
*09	14B2 EXT	115305	-0-	115305	119075	5345	1	106363	2	Y	3270	1892	0	636	1	767
						3597	9									
10	14B2 EXT	271184	-0-	271184	390259	12894	1	253147	2	Y	4675	3509	0	791	1	1142
						5143	9									
*11	553229 X	162970	-0-	-390259	-0-	8221	1	153381	2	Y	1244	1819	0	259	1	308
						1368	9									
12	227881 X	100111	-0-	-127770	-0-	5846	1	93551	2	Y	649	682	0	118	1	157
						714	9									
01	227881 X	65238	-0-	-162643	-0-	4062	1	60532	2	Y	585	465	0	153	1	124
						644	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

08	286533 X	93339	-0-	-193194	-0-	4655	1	88277	2	Y	370	419	0	41	1	90
						407	9									
*09	258450 X	32435	-0-	-226015	-0-	1541	1	30650	2	Y	222	217	0	43	1	52
						244	9									
10	267065 X	89431	-0-	-177634	-0-	4299	1	84406	2	Y	660	439	0	112	1	161
						726	9									
11	258450 X	68881	-0-	-189569	-0-	3476	1	64857	2	Y	498	432	0	104	1	123
						548	9									
12	208320 X	53457	-0-	-154863	-0-	3110	1	49779	2	Y	516	421	0	94	1	124
						568	9									
01	93341 X	50180	-0-	-43161	-0-	3124	1	46561	2	Y	450	362	0	117	1	95
						495	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

08	59055 X	46831	-0-	-12224	-0-	2335	1	44244	2	Y	229	190	0	25	1	56
						252	9									
*09	50790 X	44571	-0-	-6219	-0-	2090	1	41615	2	Y	787	505	0	153	1	185
						866	9									
10	51553 X	43636	-0-	-7917	-0-	2096	1	41168	2	Y	338	383	0	57	1	83
						372	9									
11	48210 X	41355	-0-	-6855	-0-	2092	1	39015	2	Y	225	205	0	47	1	56
						248	9									
12	48267 X	40403	-0-	-7864	-0-	2361	1	37792	2	Y	227	187	0	41	1	55
						250	9									
01	46841 X	41471	-0-	-5370	-0-	2593	1	38614	2	Y	240	182	0	62	1	51
						264	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

08	171864 X	84024	-0-	-87840	-0-	4208	1	79809	2	Y	6	16	0	1	1	1
						7	9									
*09	166320 X	43349	-0-	-122971	-0-	2063	1	41035	2	Y	228	131	0	45	1	53
						251	9									
10	171864 X	5308	-0-	-166556	-0-	252	1	4998	2	Y	53	84	0	9	1	13
						58	9									
11	148170 X	61336	-0-	-86834	-0-	3121	1	58212	2	Y	3	15	0			1
						3	9									
12	130541 X	54684	-0-	-75857	-0-	3217	1	51467	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	84010 X	48333	-0-	-35677	-0-	3041	1	45292	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201004	X	71395	-0-	-129609	-0-	3575	1	67757	2	Y	57	39	0	6	1	14
							63	9									
*09	194520	X	47028	-0-	-147492	-0-	2250	1	44770	2	Y	7	18	0	1	1	2
							8	9									
10	201004	X	45359	-0-	-155645	-0-	2197	1	43149	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
11	132090	X	43042	-0-	-89048	-0-	2190	1	40848	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
12	105059	X	41148	-0-	-63911	-0-	2420	1	38721	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
01	71393	X	38827	-0-	-32566	-0-	2442	1	36379	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 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
08	171864	X	97612	-0-	-74252	-0-	4890	1	92722	2	Y	-0-	10	0			-0-
*09	166320	X	76887	-0-	-89433	-0-	3675	1	73113	2	Y	90	51	0	18	1	21
							99	9									
10	171864	X	48014	-0-	-123850	-0-	2326	1	45664	2	Y	22	34	0	4	1	5
							24	9									
11	109080	X	49373	-0-	-59707	-0-	2511	1	46847	2	Y	14	13	0	3	1	3
							15	9									
12	112716	X	46403	-0-	-66313	-0-	2725	1	43603	2	Y	68	43	0	12	1	16
							75	9									
01	97619	X	40704	-0-	-56915	-0-	2558	1	38128	2	Y	16	25	0	4	1	3
							18	9									

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 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
08	11439	X	7848	-0-	-3591	-0-	359	1	6799	2	Y	627	529	0	69	1	153
							690	9									
*09	10770	X	6618	-0-	-4152	-0-	290	1	5780	2	Y	498	437	0	97	1	117
							548	9									
10	9951	X	7500	-0-	-2451	-0-	327	1	6447	2	Y	660	504	0	112	1	161
							726	9									
11	9360	X	6972	-0-	-2388	-0-	320	1	5947	2	Y	641	510	0	133	1	159
							705	9									
12	8804	X	6873	-0-	-1931	-0-	360	1	5799	2	Y	649	533	0	118	1	157
							714	9									
01	7843	X	6746	-0-	-1097	-0-	380	1	5644	2	Y	656	503	0	171	1	139
							722	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 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
08	53351	X	33784	-0-	-19567	-0-	1675	1	31802	2	Y	279	234	0	31	1	68
							307	9									
*09	48510	X	29343	-0-	-19167	-0-	1390	1	27649	2	Y	276	225	0	54	1	65
							304	9									
10	44826	X	29017	-0-	-15809	-0-	1393	1	27367	2	Y	234	202	0	40	1	57
							257	9									
11	39240	X	26329	-0-	-12911	-0-	1326	1	24739	2	Y	240	188	0	50	1	59
							264	9									
12	36952	X	21604	-0-	-15348	-0-	1254	1	20090	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	33790	X	24505	-0-	-9285	-0-	1526	1	22723	2	Y	233	180	0	61	1	49
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 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
08	58621	X	38217	-0-	-20404	-0-	1882	1	35700	2	Y	577	489	0	63	1	141
							635	9									
*09	52950	X	34420	-0-	-18530	-0-	1618	1	32187	2	Y	559	460	0	109	1	131
							615	9									
10	49197	X	34165	-0-	-15032	-0-	1626	1	31967	2	Y	520	436	0	88	1	127
							572	9									
11	43590	X	31371	-0-	-12219	-0-	1570	1	29238	2	Y	512	405	0	107	1	127
							563	9									
12	41199	X	30043	-0-	-11156	-0-	1736	1	27767	2	Y	491	410	0	89	1	119
							540	9									
01	37169	X	28880	-0-	-8289	-0-	1793	1	26725	2	Y	329	292	0	86	1	70
							362	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

08	101215	X	69656	-0-	-31559	-0-	3476	1	65897	2	Y	257	222	0	28	1	63
							283	9									
*09	89490	X	63337	-0-	-26153	-0-	3017	1	60031	2	Y	263	213	0	51	1	62
							289	9									
10	80631	X	60827	-0-	-19804	-0-	2934	1	57620	2	Y	248	207	0	42	1	61
							273	9									
11	78030	X	55957	-0-	-22073	-0-	2832	1	52841	2	Y	258	201	0	54	1	64
							284	9									
12	75144	X	53105	-0-	-22039	-0-	3106	1	49714	2	Y	259	213	0	47	1	63
							285	9									
01	69254	X	50681	-0-	-18573	-0-	3171	1	47227	2	Y	257	198	0	67	1	55
							283	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2	EXT	140901	-0-	140901	140901	6648	1	132264	2	Y	1808	1032	0	352	1	424
							1989	9									
10	14B2	EXT	262085	-0-	262085	402986	12581	1	246955	2	Y	2317	1783	0	392	1	566
							2549	9									
*11	574051	X	171065	-0-	-402986	-0-	8675	1	161794	2	Y	542	861	0	113	1	134
							596	9									
12	187116	X	95644	-0-	-91472	-0-	5610	1	89742	2	Y	265	287	0	48	1	64
							292	9									
01	187116	X	73554	-0-	-113562	-0-	4612	1	68710	2	Y	211	175	0	55	1	45
							232	9									

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
08	14849	X	11986	-0-	-2863	-0-	579	1	10983	2	Y	385	321	0	42	1	94
							424	9									
*09	14970	X	10981	-0-	-3989	-0-	510	1	10133	2	Y	307	269	0	60	1	72
							338	9									
10	15469	X	7398	-0-	-8071	-0-	345	1	6743	2	Y	282	237	0	48	1	69
							310	9									
11	14970	X	7645	-0-	-7325	-0-	372	1	6917	2	Y	324	245	0	68	1	80
							356	9									
12	12648	X	8208	-0-	-4440	-0-	462	1	7407	2	Y	308	258	0	56	1	74
							339	9									
01	11997	X	8368	-0-	-3629	-0-	505	1	7525	2	Y	307	236	0	80	1	65
							338	9									

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
08	8339	X	4141	-0-	-4198	-0-	195	1	3726	2	Y	200	170	0	22	1	49
							220	9									
*09	8070	X	5992	-0-	-2078	-0-	271	1	5426	2	Y	268	202	0	52	1	63
							295	9									
10	7440	X	4267	-0-	-3173	-0-	193	1	3819	2	Y	232	199	0	39	1	57
							255	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	221	1	4112	2	Y	221	177	0	46	1	55
							243	9									
12	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	251	1	4015	2	Y	238	192	0	43	1	58
							262	9									
01	6200	X	4608	-0-	-1592	-0-	272	1	4080	2	Y	233	181	0	61	1	49
							256	9									

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
08	21514	X	14377	-0-	-7137	-0-	647	1	12279	2	Y	1319	1031	0	145	1	322
							1451	9									
*09	16650	X	11236	-0-	-5414	-0-	512	1	10184	2	Y	491	602	0	96	1	115
							540	9									
10	14725	X	13904	-0-	-821	-0-	599	1	11751	2	Y	1413	944	0	239	1	345
							1554	9									
11	13920	X	13519	-0-	-401	-0-	617	1	11498	2	Y	1276	1039	0	266	1	316
							1404	9									
12	14384	X	10563	-0-	-3821	-0-	581	1	9287	2	Y	632	680	0	115	1	153
							695	9									
01	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	728	1	10834	2	Y	1189	780	0	310	1	252
							1308	9									

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
08	11284	X	10164	-0-	-1120	-0-	490	1	9359	2	Y	286	237	0	31	1	70
							315	9									
*09	10080	X	6963	-0-	-3117	-0-	323	1	6433	2	Y	188	177	0	37	1	44
							207	9									
10	10416	X	8783	-0-	-1633	-0-	412	1	8065	2	Y	278	207	0	47	1	68
							306	9									
11	10080	X	9463	-0-	-617	-0-	462	1	8631	2	Y	336	251	0	70	1	83
							370	9									
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	603	1	9638	2	Y	331	274	0	60	1	80
							364	9									
*01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	735	1	10984	2	Y	327	253	0	85	1	69
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	27094	X	15808	-0-	-11286	-0-	770	1	14631	2	Y	370	316	0	41	1	90
							407	9									
*09	23280	X	11199	-0-	-12081	-0-	521	1	10361	2	Y	288	255	0	56	1	67
							317	9									
10	20553	X	22	-0-	-20531	-0-	21	2	1	9	Y	1	68	0			-0-
11	17910	X	198	-0-	-17712	-0-	10	1	181	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	17205	X	9046	-0-	-8159	-0-	436	1	8230	2	Y	345	313	0	38	1	84
							380	9									
*09	14760	X	8466	-0-	-6294	-0-	385	1	7672	2	Y	372	297	0	72	1	87
							409	9									
10	14477	X	10777	-0-	-3700	-0-	495	1	9726	2	Y	505	383	0	86	1	123
							556	9									
11	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	598	1	11172	2	Y	548	421	0	114	1	136
							603	9									
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	726	1	11603	2	Y	565	461	0	103	1	137
							622	9									
*01	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	888	1	13249	2	Y	664	487	0	173	1	141
							730	9									

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
08	9238	X	8057	-0-	-1181	-0-	352	1	6705	2	Y	909	747	0	100	1	222
							1000	9									
*09	8940	X	8535	-0-	-405	-0-	359	1	7150	2	Y	933	754	0	182	1	219
							1026	9									
10	8618	X	7819	-0-	-799	-0-	322	1	6330	2	Y	1061	841	0	180	1	259
							1167	9									
11	7800	X	5688	-0-	-2112	-0-	230	1	4300	2	Y	1053	832	0	219	1	261
							1158	9									
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	453	1	7244	2	Y	1197	951	0	218	1	289
							1317	9									
01	8835	X	5088	-0-	-3747	-0-	262	1	3892	2	Y	849	737	0	221	1	180
							934	9									

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
08	322493	X	157012	-0-	-165481	-0-	7868	1	149144	2	Y	-0-					-0-
*09	306750	X	137680	-0-	-169070	-0-	6587	1	131093	2	Y	-0-					-0-
10	277698	X	145483	-0-	-132215	-0-	7049	1	138434	2	Y	-0-					-0-
11	216720	X	127784	-0-	-88936	-0-	6500	1	121284	2	Y	-0-					-0-
12	190185	X	112925	-0-	-77260	-0-	6641	1	106284	2	Y	-0-					-0-
01	157015	X	107931	-0-	-49084	-0-	6787	1	101144	2	Y	-0-					-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
08	305846	X	92422	-0-	-213424	-0-	4632	1	87790	2	Y	-0-					-0-
*09	232080	X	87121	-0-	-144959	-0-	4169	1	82952	2	Y	-0-					-0-
10	183210	X	84545	-0-	-98665	-0-	4096	1	80449	2	Y	-0-					-0-
11	149490	X	76011	-0-	-73479	-0-	3867	1	72144	2	Y	-0-					-0-
12	111166	X	72071	-0-	-39095	-0-	4238	1	67833	2	Y	-0-					-0-
01	92411	X	67851	-0-	-24560	-0-	4267	1	63584	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	324260	X	186073	-0-	-138187	-0-	9323	1	176750	2	Y	-0-					-0-
*09	309210	X	146739	-0-	-162471	-0-	7019	1	139720	2	Y	-0-					-0-
10	308729	X	156637	-0-	-152092	-0-	7591	1	149045	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	250950	X	140102	-0-	-110848	-0-	7127	1	132975	2	Y	-0-					-0-
12	221867	X	133066	-0-	-88801	-0-	7825	1	125241	2	Y	-0-					-0-
01	183086	X	122697	-0-	-60389	-0-	7701	1	114711	2	Y	259	136	0	68	1	55
							285	9									

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

08	311147	X	76783	-0-	-234364	-0-	3846	1	72937	2	Y	-0-					-0-
*09	230910	X	73361	-0-	-157549	-0-	3511	1	69850	2	Y	-0-					-0-
10	174003	X	68224	-0-	-105779	-0-	3307	1	64917	2	Y	-0-					-0-
11	135690	X	62372	-0-	-73318	-0-	3174	1	59198	2	Y	-0-					-0-
12	99138	X	59941	-0-	-39197	-0-	3526	1	56415	2	Y	-0-					-0-
01	76787	X	57043	-0-	-19744	-0-	3587	1	53456	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

08	321718	X	150833	-0-	-170885	-0-	7555	1	143278	2	Y	-0-					-0-
*09	302220	X	141976	-0-	-160244	-0-	6793	1	135183	2	Y	-0-					-0-
10	263252	X	145033	-0-	-118219	-0-	7029	1	138004	2	Y	-0-					-0-
11	205080	X	126103	-0-	-78977	-0-	6413	1	119690	2	Y	-0-					-0-
12	180544	X	116496	-0-	-64048	-0-	6853	1	109643	2	Y	-0-					-0-
01	150846	X	100386	-0-	-50460	-0-	6315	1	94071	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

08	310589	X	82378	-0-	-228211	-0-	4126	1	78252	2	Y	-0-					-0-
*09	227760	X	79961	-0-	-147799	-0-	3826	1	76134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	170004	X	72515	-0-	-97489	-0-	3513	1	68999	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	131730	X	64456	-0-	-67274	-0-	3280	1	61174	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	89311	X	60786	-0-	-28525	-0-	3575	1	57207	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	82677	X	57353	-0-	-25324	-0-	3608	1	53741	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	153264	X	77335	-0-	-75929	-0-	3843	1	72818	2	Y	613	531	0	67	1	150
							674	9									
*09	118440	X	65792	-0-	-52648	-0-	3122	1	62140	2	Y	482	425	0	94	1	113
							530	9									
10	94178	X	37483	-0-	-56695	-0-	1798	1	35285	2	Y	364	326	0	62	1	89
							400	9									
11	77760	X	68674	-0-	-9086	-0-	3453	1	64427	2	Y	722	482	0	150	1	179
							794	9									
12	77345	X	61085	-0-	-16260	-0-	3566	1	57091	2	Y	389	403	0	71	1	94
							428	9									
01	77345	X	57874	-0-	-19471	-0-	3614	1	53862	2	Y	362	285	0	94	1	77
							398	9									

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
08	121055	X	82328	-0-	-38727	-0-	4096	1	77653	2	Y	526	467	0	58	1	128
							579	9									
*09	117150	X	58323	-0-	-58827	-0-	2772	1	55160	2	Y	355	331	0	69	1	83
							391	9									
10	116219	X	49514	-0-	-66705	-0-	2376	1	46670	2	Y	425	332	0	72	1	104
							468	9									
11	112470	X	54320	-0-	-58150	-0-	2742	1	51147	2	Y	392	317	0	82	1	97
							431	9									
12	96410	X	52851	-0-	-43559	-0-	3085	1	49386	2	Y	345	296	0	63	1	83
							380	9									
01	74338	X	46768	-0-	-27570	-0-	2918	1	43470	2	Y	345	265	0	90	1	73
							380	9									

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
08	138260	X	96781	-0-	-41479	-0-	4850	1	91931	2	Y	-0-	23	0			-0-
*09	133800	X	83381	-0-	-50419	-0-	3988	1	79378	2	Y	14	8	0	3	1	3
							15	9									
10	121148	X	76906	-0-	-44242	-0-	3727	1	73166	2	Y	12	10	0	2	1	3
							13	9									
11	107130	X	58178	-0-	-48952	-0-	2962	1	55216	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	110701	X	59931	-0-	-50770	-0-	3524	1	56407	2	Y	-0-					-0-
01	96782	X	53643	-0-	-43139	-0-	3376	1	50267	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 06/01/2017 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
08	244070	X	60770	-0-	-183300	-0-	2781	1	52709	2	Y	4800	5191	0	526	1	1171
							5280	9									
*09	128520	X	60945	-0-	-67575	-0-	2665	1	53052	2	Y	4753	3886	0	924	1	1114
							5228	9									
10	132804	X	61178	-0-	-71626	-0-	2782	1	54671	2	Y	3386	3100	0	573	1	827
							3725	9									
11	128520	X	39506	-0-	-89014	-0-	1857	1	34682	2	Y	2697	2295	0	561	1	668
							2967	9									
12	132804	X	39698	-0-	-93106	-0-	2159	1	34555	2	Y	2713	2233	0	493	1	655
							2984	9									
01	132804	X	32458	-0-	-100346	-0-	1860	1	27699	2	Y	2635	2045	0	687	1	558
							2899	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		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 #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9448 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9531 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9382 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7606 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7673 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

08	297653 X	75078	-0-	-222575	-0-	3313	1	62878	2	Y	8079	8009	0	886	1	1971
						8887	9									
*09	125100 X	85000	-0-	-40100	-0-	3619	1	72049	2	Y	8484	6816	0	1650	1	1989
						9332	9									
10	129270 X	73473	-0-	-55797	-0-	3227	1	63387	2	Y	6235	5646	0	1055	1	1523
						6859	9									
11	125100 X	55008	-0-	-70092	-0-	2557	1	47697	2	Y	4322	3875	0	899	1	1071
						4754	9									
12	129270 X	46831	-0-	-82439	-0-	2496	1	39953	2	Y	3984	3369	0	724	1	962
						4382	9									
01	129270 X	36246	-0-	-93024	-0-	2048	1	30522	2	Y	3342	2725	0	871	1	708
						3676	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

08	198793 X	63046	-0-	-135747	-0-	2699	1	51185	2	Y	8329	7742	0	913	1	2032
						9162	9									
*09	93450 X	64991	-0-	-28459	-0-	2676	1	53273	2	Y	8220	6726	0	1599	1	1927
						9042	9									
10	96565 X	55635	-0-	-40930	-0-	2345	1	46031	2	Y	6599	5798	0	1116	1	1612
						7259	9									
11	93450 X	44488	-0-	-48962	-0-	1928	1	35997	2	Y	5966	4859	0	1241	1	1478
						6563	9									
12	96565 X	44408	-0-	-52157	-0-	2225	1	35599	2	Y	5985	4930	0	1087	1	1446
						6584	9									
01	96565 X	35877	-0-	-60688	-0-	1881	1	28016	2	Y	5436	4314	0	1416	1	1152
						5980	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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 J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	8	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13	8	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 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
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	88	54	0			87
							1	4	97	9							
09	1440	X	828	-0-	-612	-0-	1	1	636	3	Y	170	248	0	4	1	4
							4	4	187	9			1	8			
10	1488	X	1296	-0-	-192	-0-	2	1	1123	3	Y	145	145	0	2	1	-0-
							11	4	160	9			2	8			
11	1800	X	1788	-0-	-12	-0-	2	1	1601	3	Y	167	166	0			1
							1	4	184	9							
12	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	340	1	1195	3	Y	172	172	0			1
							189	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	4526	X	2119	-0-	-2407	-0-	93	1	1996	3	Y	24	23	0	1	8	-0-
							4	4	26	9							
09	4380	X	2784	-0-	-1596	-0-	137	1	2602	3	Y	41	36	0	5	8	-0-
							45	9									
10	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	24	1	478	3	Y	17	16	0	1	8	-0-
							1	4	19	9							
11	2100	X	1173	-0-	-927	-0-	29	1	1069	3	Y	66	64	0			2
							2	4	73	9							
12	2883	X	1547	-0-	-1336	-0-	30	1	1362	3	Y	138	135	0			5
							3	4	152	9							
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	N	23	182	1			124
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	3	28	9	N	25					149
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	3	28	9	N	25					174
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	418	3	20	9	N	18					192
12	1240	N	336	-0-	-904	-0-	336	3			N	-0-					192
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					192

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
08	5859	X	1548	-0-	-4311	-0-	63	1	1360	3	Y	111	117	0			7
							3	4	122	9							
09	5670	X	1546	-0-	-4124	-0-	70	1	1323	3	Y	139	139	0			7
							153	9									
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	277	1	5412	3	Y	319	310	0			16
							10	4	351	9							
11	1530	X	224	-0-	-1306	-0-	1	1	34	3	Y	172	179	0			9
							189	9									
12	1612	X	293	-0-	-1319	-0-	1	1	49	3	Y	221	220	0			10
							243	9									
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2044	3	N	15					189
						17	9									
09	4920 X	317	-0-	-4603	-0-	23	1	280	3	N	13					202
						14	9									
10	5084 X	592	-0-	-4492	-0-	34	1	511	3	N	43					245
						47	9									
11	4920 X	729	-0-	-4191	-0-	41	1	632	3	N	51	179	1			117
						56	9									
12	2201 X	518	-0-	-1683	-0-	36	1	393	3	N	81					198
						89	9									
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					198

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

08	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	5	1	7847	3	Y	468	466	0	6	8	65
						515	9									
09	7440 X	5858	-0-	-1582	-0-	3	1	5503	3	Y	320	342	0	2	8	41
						352	9									
10	7626 X	6114	-0-	-1512	-0-	1	1	5510	3	Y	383	312	0	2	8	110
						182	4	421	9							
11	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	8734	3	420	9	Y	382	412	0			80
*12	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	8258	3	854	9	Y	776	151	0	616	1	240
01	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					240

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	450	227	0	1	8	374
						1	4	495	9							
09	2700 X	2009	-0-	-691	-0-	4	1	1645	3	Y	320	669	0	12	1	13
						8	4	352	9							
10	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	2	1	1636	3	Y	187	196	0	4	1	-0-
						18	4	206	9							
11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	6	1	4699	3	Y	370	367	0			3
						2	4	407	9							
*12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	680	1	2390	3	Y	559	556	0	1	1	5
						615	9									
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	13702	X	6160	-0-	-7542	-0-	441	1	5233	3	Y	441	447	0			17
							1	4	485	9							
09	13260	X	5729	-0-	-7531	-0-	360	1	4879	3	Y	444	437	0			24
							2	4	488	9							
10	12741	X	6264	-0-	-6477	-0-	312	1	5461	3	Y	431	437	0			18
							17	4	474	9							
11	5970	X	5392	-0-	-578	-0-	339	1	4610	3	Y	403	408	0			13
							443	9									
12	6169	X	5441	-0-	-728	-0-	432	1	4470	3	Y	489	464	0	20	1	18
							1	4	538	9							
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	13082	X	9922	-0-	-3160	-0-	390	1	8350	3	Y	1058	1064	0	2	8	63
							18	4	1164	9							
09	12420	X	9469	-0-	-2951	-0-	410	1	7841	3	Y	1106	1113	0	2	8	54
							1	4	1217	9							
10	12834	X	4868	-0-	-7966	-0-	191	1	3729	3	Y	855	862	0	3	8	44
							7	4	941	9							
11	9930	X	5193	-0-	-4737	-0-	108	1	4068	3	Y	917	917	0			44
							8	4	1009	9							
12	9920	X	4380	-0-	-5540	-0-	69	1	3201	3	Y	1003	1001	0			46
							7	4	1103	9							
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					46

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
08	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	94	1	2129	3	Y	190	131	0			218
							1	4	209	9							
09	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	8	1	3335	3	Y	541	730	0	12	1	17
							17	4	595	9							
10	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	3	1	1786	3	Y	330	337	0	8	1	2
							18	4	363	9							
11	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	4	1	3338	3	Y	436	434	0			4
							1	4	480	9							
12	4092	X	3111	-0-	-981	-0-	5	1	2732	3	Y	340	340	0	1	1	3
							374	9									
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	3	Y	237	125	0			204
							261	9									
09	1110	X	508	-0-	-602	-0-	1	1	216	3	Y	264	452	0	8	1	8
							1	4	290	9							
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	6	1	4355	3	Y	323	324	0	7	1	-0-
							46	4	355	9							
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	10	1	8114	3	Y	379	377	0			2
							3	4	417	9							
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1086	1	3817	3	Y	424	423	0	1	1	2
							466	9									
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
08	837	X	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	21	0			-0-
09	2580	X	75	-0-	-2505	-0-	8	3	67	9	Y	61	57	0	2	8	2
10	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	1	1	1011	3	Y	103	100	0	2	1	2
							11	4	113	9			1	8			
11	2580	X	1623	-0-	-957	-0-	2	1	1445	3	Y	160	159	0			3
							176	9									
*12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	Y	224	223	0	1	1	3
							246	9									
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

08	7409	X	2834	-0-	-4575	-0-	191	1	2260	3	Y	348	355	0	1	8	13
							383	9									
09	7170	X	2525	-0-	-4645	-0-	150	1	2043	3	Y	301	299	0			15
							1	4	331	9							
10	7409	X	2511	-0-	-4898	-0-	120	1	2090	3	Y	268	272	0			11
							6	4	295	9							
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	132	1	1794	3	Y	336	336	0			11
							370	9									
12	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	158	1	1624	3	Y	475	449	0	19	1	18
							523	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	81					267
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	65	3	106	9	N	96	177	1			186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	174	1			185
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	79					264
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

08	DLQ G-10		3458	-0-	3458	8780	7	1	3432	3	Y	17	21	1	2	8	1
							19	9									
09	DLQ G-10		3828	-0-	3828	12608	7	1	3742	3	Y	72	54	1	1	8	18
							79	9									
10	16918	X	4310	-0-	-12608	-0-	25	1	4129	3	Y	142	103	1	2	8	55
							156	9									
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	360	388	1			27
							396	9									
*12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	12	1	6158	3	Y	375	313	1			89
							413	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	448	1	9572	3	Y	3862	3890	0			227
							20	4	4248	9							
09	14580	X	14024	-0-	-556	-0-	477	1	9117	3	Y	4026	4058	0			195
							1	4	4429	9							
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	743	893	0			45
11	13830	X	900	-0-	-12930	-0-	18	3	882	9	Y	802	809	0			38
12	14477	X	6557	-0-	-7920	-0-	118	1	5441	3	Y	896	894	0			40
							12	4	986	9							
01	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

08	3534	X	1436	-0-	-2098	-0-	164	1	995	3	Y	252	268	0			156
							277	9									
09	3420	X	1656	-0-	-1764	-0-	234	1	910	3	Y	465	447	0	2	8	172
							512	9									
10	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	274	1	2485	3	Y	421	463	0	2	8	128
							463	9									
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	1854	3	Y	783	719	0			192
							861	9									
*12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	275	1	1446	3	Y	505	506	0			191
							556	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					191

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2069	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		723	-0-	723	2792	1	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	231	-0-	-2769	23	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	2	1	837	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

08	DLQ G-10		2026	-0-	2026	3791	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	4108	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5297	X	1189	-0-	-4108	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1004	-0-	-1246	-0-	2	1	1002	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	250	-0-	-1765	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

08	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	8	8	5
							1	4	164	9							
09	5220	X	4342	-0-	-878	-0-	8	1	4136	3	Y	180	181	0			4
							198	9									
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1	1	7339	3	Y	308	287	0			25
							45	4	339	9							
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	377	394	0			8
							415	9									
*12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5594	3	1	4	Y	292	294	0			6
							321	9									
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-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 #: 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
08	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	95	1	9224	3	Y	1391	657	0	722	1	75
						3	4	1530	9							
09	10800 X	10375	-0-	-425	-0-	91	1	8828	3	Y	1310	1286	0	2	8	97
						15	4	1441	9							
10	10788 X	7561	-0-	-3227	-0-	39	1	6455	3	Y	963	1001	0	3	8	56
						8	4	1059	9							
11	10500 X	7253	-0-	-3247	-0-	37	1	6246	3	Y	873	870	0			59
						10	4	960	9							
12	10850 X	7596	-0-	-3254	-0-	32	1	6677	3	Y	803	826	0			36
						4	4	883	9							
01	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					36

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

08	14415 X	12835	-0-	-1580	-0-	34	1	12471	3	Y	287	281	0	4	8	27
						14	4	316	9							
09	13950 X	8977	-0-	-4973	-0-	13	1	8747	3	Y	196	203	0			20
						1	4	216	9							
10	14384 X	5969	-0-	-8415	-0-	6	1	5914	3	Y	19	16	0			23
						28	4	21	9							
11	13350 X	10394	-0-	-2956	-0-	9	1	10358	3	Y	20	27	0			16
						5	4	22	9							
12	12834 X	11460	-0-	-1374	-0-	10	1	11370	3	Y	69	4	0	70	1	20
						4	4	76	9							
01	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	T. A.	119	-0-	119	173	118	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

08	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	520	1	11132	3	Y	2334	2340	0	1	8	137
						24	4	2567	9							
09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	492	1	9419	3	Y	2236	2264	0	1	8	108
						2	4	2460	9							
10	10230 X	8322	-0-	-1908	-0-	293	1	5722	3	Y	2087	2089	0	1	8	105
						11	4	2296	9							
11	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	282	1	10562	3	Y	2708	2685	0			128
						21	4	2979	9							
*12	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	247	1	11384	3	Y	2968	2962	0			134
						25	4	3265	9							
01	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					134

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
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	21	1	7416	3	Y	701	714	0			28
							1	4	771	9							
09	7980	X	7153	-0-	-827	-0-	19	1	6472	3	Y	599	593	0			34
							3	4	659	9							
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	37	1	10699	3	Y	880	875	0			39
							33	4	968	9							
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	65	1	8541	3	Y	821	831	0			29
							1	4	903	9							
*12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	102	1	8045	3	Y	910	867	0	39	1	33
							1	4	1001	9							
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	8339	X	1446	-0-	-6893	-0-	208	1	728	3	Y	463	466	0			16
							1	4	509	9							
09	7860	X	1186	-0-	-6674	-0-	194	1	644	3	Y	316	308	0			24
							348	9									
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	7113	3	Y	776	766	0			34
							5	4	854	9							
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	302	1	6627	3	Y	791	779	0			46
							5	4	870	9							
*12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	663	684	0			25
							1	4	729	9							
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	6386	X	964	-0-	-5422	-0-	127	1	444	3	Y	356	356	0	1	8	13
							1	4	392	9							
09	6180	X	966	-0-	-5214	-0-	121	1	401	3	Y	404	387	0			30
							444	9									
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	284	1	5739	3	Y	384	396	0			18
							4	4	422	9							
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	266	1	5828	3	Y	503	491	0			30
							4	4	553	9							
*12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	170	1	3807	3	Y	493	504	0			19
							1	4	542	9							
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	8060	X	1614	-0-	-6446	-0-	200	1	701	3	Y	647	651	0	1	8	23
							1	4	712	9							
09	7470	X	1734	-0-	-5736	-0-	202	1	671	3	Y	783	750	0			56
							861	9									
10	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	276	1	5577	3	Y	746	769	0			33
							4	4	821	9							
11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	245	1	5382	3	Y	933	913	0			53
							4	4	1026	9							
*12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	273	1	6117	3	Y	923	942	0			34
							2	4	1015	9							
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	10044 X	5967	-0-	-4077	-0-	215	1	4602	3	Y	1036	1039	0	1	8	62
						10	4	1140	9							
09	8610 X	5388	-0-	-3222	-0-	221	1	4225	3	Y	855	873	0	1	8	43
						1	4	941	9							
10	8370 X	7032	-0-	-1338	-0-	285	1	5574	3	Y	1056	1044	0	1	8	54
						11	4	1162	9							
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	125	1	4706	3	Y	1090	1091	0			53
						10	4	1199	9							
12	5952 X	5086	-0-	-866	-0-	79	1	3632	3	Y	1243	1239	0			57
						8	4	1367	9							
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

08	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	74	1	11675	3	Y	2071	2082	0			122
						25	4	2278	9							
09	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	66	1	10067	3	Y	1652	1692	0			82
						1	4	1817	9							
10	11005 X	9839	-0-	-1166	-0-	51	1	7929	3	Y	1676	1672	0	1	8	85
						15	4	1844	9							
11	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	69	1	11103	3	Y	2423	2394	0			114
						22	4	2665	9							
12	11005 X	10524	-0-	-481	-0-	51	1	8167	3	Y	2080	2099	0			95
						18	4	2288	9							
01	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

08	5208 X	3023	-0-	-2185	-0-	120	1	2556	3	Y	311	321	0			19
						5	4	342	9							
09	5040 X	3822	-0-	-1218	-0-	168	1	3224	3	Y	390	390	0			19
						1	4	429	9							
10	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	554	1	10836	3	Y	992	962	0			49
						21	4	1091	9							
11	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	290	1	10887	3	Y	1016	1016	0			49
						22	4	1118	9							
*12	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	228	1	10558	3	Y	1111	1109	0			51
						24	4	1222	9							
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

08	6510 X	3781	-0-	-2729	-0-	140	1	3410	3	Y	207	202	0	1	8	23
						3	4	228	9							
09	6210 X	3627	-0-	-2583	-0-	129	1	3277	3	Y	198	199	0	3	8	19
						3	4	218	9							
10	6107 X	4212	-0-	-1895	-0-	119	1	3857	3	Y	211	213	0			17
						4	4	232	9							
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	3	Y	316	308	0			25
						3	4	348	9							
*12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	205	1	4069	3	Y	279	284	0			20
						5	4	307	9							
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	267	1	5193	3	Y	1411	1430	0			80
							1552	9									
09	6570	X	6563	-0-	-7	-0-	253	1	4771	3	Y	1398	1394	0			84
							1	4	1538	9							
10	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	233	1	4478	3	Y	1546	1550	0	1	8	79
							6	4	1701	9							
11	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	275	1	4661	3	Y	928	958	0			49
							13	4	1021	9							
12	7006	X	5871	-0-	-1135	-0-	245	1	4631	3	Y	886	901	0			34
							20	4	975	9							
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	265	1	5153	3	Y	1070	1082	0			61
							1177	9									
09	6630	X	6566	-0-	-64	-0-	274	1	5176	3	Y	1014	1013	0			62
							1	4	1115	9							
10	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	251	1	4841	3	Y	1048	1055	0			55
							7	4	1153	9							
11	6540	X	5707	-0-	-833	-0-	252	1	4269	3	Y	1067	1066	0			56
							12	4	1174	9							
12	6789	X	6660	-0-	-129	-0-	275	1	5188	3	Y	1068	1081	0			43
							22	4	1175	9							
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	6572	X	4869	-0-	-1703	-0-	185	1	3588	3	Y	996	992	0			55
							1096	9									
09	6360	X	2919	-0-	-3441	-0-	98	1	1836	3	Y	895	896	0			54
							985	9									
10	6138	X	3468	-0-	-2670	-0-	134	1	2597	3	Y	666	686	0			34
							4	4	733	9							
11	5310	X	3586	-0-	-1724	-0-	145	1	2457	3	Y	888	877	0			45
							7	4	977	9							
12	4867	X	3486	-0-	-1381	-0-	124	1	2336	3	Y	924	933	0			36
							10	4	1016	9							
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	27435	X	24153	-0-	-3282	-0-	33	1	23061	3	Y	956	944	0			42
							7	4	1052	9							
09	26550	X	21976	-0-	-4574	-0-	37	1	21062	3	Y	795	811	0			26
							2	4	875	9							
10	27435	X	18803	-0-	-8632	-0-	3	1	17975	3	Y	649	616	0			59
							111	4	714	9							
11	24930	X	22338	-0-	-2592	-0-	21418	3	4	4	Y	833	869	0			23
							916	9									
*12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	23629	3	3	4	Y	924	920	0			27
							1016	9									
01	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	10726 X	7	-0-	-10719	-0-	7	3			Y	-0-	176	0			-0-
09	10380 X	6564	-0-	-3816	-0-	14	1	5818	3	Y	639	616	0	11	1	12
						29	4	703	9							
10	10726 X	7129	-0-	-3597	-0-	9	1	6172	3	Y	803	794	0	17	1	3
						65	4	883	9			1	8			
11	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	13	1	9711	3	Y	1208	1201	0			10
						3	4	1329	9							
*12	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	13	1	7458	3	Y	978	978	0	3	1	7
						1076	9									
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	14198 X	6389	-0-	-7809	-0-	431	1	5102	3	Y	778	789	0			32
						856	9									
09	13740 X	6111	-0-	-7629	-0-	361	1	4900	3	Y	771	759	0			44
						2	4	848	9							
10	13733 X	7864	-0-	-5869	-0-	375	1	6574	3	Y	814	820	0			38
						20	4	895	9							
11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	410	1	5575	3	Y	708	719	0			27
						1	4	779	9							
*12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	555	1	5731	3	Y	912	864	0	39	1	36
						1	4	1003	9							
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	11811 X	10639	-0-	-1172	-0-	19	1	10376	3	Y	222	276	1			18
						244	9									
09	11430 X	9306	-0-	-2124	-0-	17	1	9078	3	Y	192	157	1	1	8	52
						211	9									
10	11532 X	7084	-0-	-4448	-0-	42	1	6914	3	Y	116	110	1			58
						128	9									
11	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	33	1	12228	3	Y	287	323	1			22
						316	9									
*12	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	23	1	11495	3	Y	303	254	1			71
						333	9									
01	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					71

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
08	33263 X	26986	-0-	-6277	-0-	49	1	26573	3	Y	331	420	1			28
						364	9									
09	30210 X	24864	-0-	-5346	-0-	45	1	24466	3	Y	321	260	1	1	8	88
						353	9									
10	31217 X	8427	-0-	-22790	-0-	51	1	8280	3	Y	87	113	1			62
						96	9									
11	28373 X	28373	-0-	-0-	-0-	76	1	27847	3	Y	409	437	1			34
						450	9									
12	27001 X	22617	-0-	-4384	-0-	43	1	22072	3	Y	456	380	1			110
						502	9									
01	27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					110

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
08	4402	X	1366	-0-	-3036	-0-	52	1	1047	3	Y	243	250	0	1	8	16
							267	9									
09	4260	X	1307	-0-	-2953	-0-	55	1	992	3	Y	236	240	0	1	8	11
							260	9									
10	4402	X	1931	-0-	-2471	-0-	72	1	1561	3	Y	270	264	0	2	8	15
							1	4	297	9							
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	3	Y	392	394	0			13
							1	4	431	9							
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	64	1	2459	3	Y	466	470	0			9
							5	4	513	9							
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	4260	-0-	-8078	-0-	174	1	3532	3	Y	503	500	0			34
							1	4	553	9							
09	11940	X	4101	-0-	-7839	-0-	178	1	3231	3	Y	628	631	0	1	8	30
							1	4	691	9							
10	11160	X	7165	-0-	-3995	-0-	285	1	6199	3	Y	615	606	0	3	8	36
							4	4	677	9							
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	217	1	4526	3	Y	1056	1056	0			36
							2	4	1162	9							
*12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	140	1	5414	3	Y	1481	1487	0			30
							11	4	1629	9							
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	4920	-0-	-5496	-0-	199	1	4030	3	Y	627	621	0			42
							1	4	690	9							
09	10080	X	4837	-0-	-5243	-0-	207	1	3751	3	Y	798	803	0			37
							1	4	878	9							
10	10416	X	5029	-0-	-5387	-0-	190	1	4132	3	Y	640	641	0			36
							3	4	704	9							
11	6270	X	4605	-0-	-1665	-0-	164	1	3425	3	Y	922	928	0			30
							2	4	1014	9							
12	4991	X	4278	-0-	-713	-0-	77	1	2960	3	Y	1123	1132	0			21
							6	4	1235	9							
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					21

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30101	X	24843	-0-	-5258	-0-	69	1	24364	3	Y	349	353	0	3	8	31
							26	4	384	9							
09	27330	X	18648	-0-	-8682	-0-	28	1	18336	3	Y	257	264	0	1	8	23
							1	4	283	9							
10	27931	X	16165	-0-	-11766	-0-	17	1	16037	3	Y	33	24	0			32
							75	4	36	9							
11	25410	X	24779	-0-	-631	-0-	20	1	24714	3	Y	30	40	0			22
							12	4	33	9							
12	24831	X	19758	-0-	-5073	-0-	16	1	19454	3	Y	255	11	0	233	1	47
							7	4	281	9							
01	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	65	1	23164	3	Y	287	291	0			25
							25	4	316	9							
09	25560	X	19593	-0-	-5967	-0-	29	1	19305	3	Y	234	237	0	1	8	21
							2	4	257	9							
10	26412	X	9046	-0-	-17366	-0-	9	1	8976	3	Y	16	16	0			21
							43	4	18	9							
11	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	22	1	27100	3	Y	32	34	0			19
							13	4	35	9							
12	23560	X	22343	-0-	-1217	-0-	18	1	22071	3	Y	224	10	0	205	1	42
							8	4	246	9							
01	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	29	1	7738	3	Y	688	689	0			18
							1	4	757	9							
09	8520	X	8226	-0-	-294	-0-	29	1	7513	3	Y	622	622	0			18
							684	9									
10	8804	X	8056	-0-	-748	-0-	22	1	7496	3	Y	486	486	0			18
							3	4	535	9							
11	8520	X	8038	-0-	-482	-0-	22	1	7375	3	Y	565	555	0			28
							19	4	622	9							
12	8525	X	6718	-0-	-1807	-0-	15	1	6014	3	Y	619	629	0			18
							8	4	681	9							
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

08	16864	X	16099	-0-	-765	-0-	56	1	14573	3	Y	1335	1339	0			33
							1	4	1469	9							
09	16440	X	15331	-0-	-1109	-0-	54	1	13869	3	Y	1280	1279	0			34
							1408	9									
10	16988	X	15801	-0-	-1187	-0-	43	1	14481	3	Y	1156	1153	0			37
							5	4	1272	9							
11	16440	X	13838	-0-	-2602	-0-	38	1	12507	3	Y	1146	1133	0			50
							32	4	1261	9							
12	16089	X	15282	-0-	-807	-0-	33	1	13808	3	Y	1293	1312	0			31
							19	4	1422	9							
01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

08	7998	X	6310	-0-	-1688	-0-	22	1	5925	3	Y	329	329	0			8
							1	4	362	9							
09	7320	X	5965	-0-	-1355	-0-	22	1	5544	3	Y	363	362	0			9
							399	9									
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	26	1	8736	3	Y	487	481	0			15
							3	4	536	9							
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	20	1	6376	3	Y	598	587	0			26
							16	4	658	9							
*12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	14	1	6178	3	Y	566	579	0			13
							9	4	623	9							
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-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 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
08	5425	X	702	-0-	-4723	-0-	73	1	257	3	Y	337	336	0	3	8	12
							1	4	371	9							
09	5250	X	627	-0-	-4623	-0-	80	1	266	3	Y	255	248	0			19
							281	9									
10	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	239	1	4830	3	Y	208	217	0			10
							3	4	229	9							
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	260	255	0			15
							3	4	286	9							
*12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	220	1	4914	3	Y	270	275	0			10
							1	4	297	9							
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	6355	X	1380	-0-	-4975	-0-	90	1	1068	3	Y	202	197	0	9	8	6
							222	9									
09	6150	X	1180	-0-	-4970	-0-	79	1	1060	3	Y	37	42	0			1
							41	9									
10	6355	X	2455	-0-	-3900	-0-	119	1	2102	3	Y	206	196	0	4	8	7
							7	4	227	9							
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	1933	3	Y	273	272	0			8
							300	9									
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	135	1	1390	3	Y	381	361	0	15	1	13
							419	9									
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0			46
							17	4	1849	9							
09	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	301	1	13324	3	Y	1778	1782	0			42
							8	4	1956	9							
10	13485	X	11048	-0-	-2437	-0-	237	1	9362	3	Y	1218	1224	0			36
							109	4	1340	9							
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	580	1	12728	3	Y	1770	1758	0			48
							23	4	1947	9							
12	13485	X	8057	-0-	-5428	-0-	348	1	6353	3	Y	1212	1231	0			29
							23	4	1333	9							
01	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	324	1	12279	3	Y	937	948	0			27
							15	4	1031	9							
09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	269	1	11886	3	Y	1020	1021	0			26
							7	4	1122	9							
10	12648	X	10201	-0-	-2447	-0-	230	1	9083	3	Y	711	714	0			23
							106	4	782	9							
11	12240	X	8334	-0-	-3906	-0-	328	1	7190	3	Y	730	731	0			22
							13	4	803	9							
12	12648	X	6624	-0-	-6024	-0-	305	1	5570	3	Y	663	667	0			18
							20	4	729	9							
01	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
08	22928	X	11581	-0-	-11347	-0-	267	1	10139	3	Y	1056	1069	0			29
							13	4	1162	9							
09	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	226	1	10001	3	Y	1046	1050	0			25
							6	4	1151	9							
10	11098	X	7846	-0-	-3252	-0-	173	1	6834	3	Y	690	694	0			21
							80	4	759	9							
11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	514	1	11273	3	Y	1149	1138	0			32
							20	4	1264	9							
12	11749	X	10949	-0-	-800	-0-	505	1	9216	3	Y	1086	1091	0			27
							33	4	1195	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

08	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	49	1	4570	3	Y	743	761	0			48
							817	9									
09	6090	X	4729	-0-	-1361	-0-	108	1	3878	3	Y	675	690	0			33
							743	9									
10	6293	X	4336	-0-	-1957	-0-	67	1	3603	3	Y	605	610	0			28
							666	9									
11	6090	X	2224	-0-	-3866	-0-	42	1	1677	3	Y	459	460	0			27
							505	9									
12	5425	X	2307	-0-	-3118	-0-	41	1	1740	3	Y	478	485	0			20
							526	9									
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

08	10487	X	4970	-0-	-5517	-0-	43	1	4035	3	Y	811	801	0			50
							892	9									
09	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	103	1	3668	3	Y	692	709	0			33
							761	9									
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	110	1	5939	3	Y	830	827	0			36
							913	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	147	1	5845	3	Y	865	854	0			47
							952	9									
*12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	100	1	4233	3	Y	890	903	0			34
							979	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	44	1	4087	3	Y	668	659	0			40
							735	9									
09	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	101	1	3614	3	Y	533	548	0			25
							586	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	85	1	4623	3	Y	558	559	0			24
							614	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	109	1	4328	3	Y	607	598	0			33
							668	9									
12	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	81	1	3421	3	Y	629	637	0			25
							692	9									
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 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
08	12516	X	6204	-0-	-6312	-0-	53	1	4999	3	Y	1047	1051	0			67
							1152	9									
09	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	125	1	4481	3	Y	564	602	0			29
							620	9									
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	236	1	12838	3	Y	930	918	0			41
							1	4	1023	9							
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	158	1	6281	3	Y	1034	1017	0			58
							1137	9									
*12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	148	1	6227	3	Y	1037	1054	0			41
							1141	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	10855	X	5329	-0-	-5526	-0-	47	1	4391	3	Y	810	816	0			50
							891	9									
09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	184	1	6568	3	Y	868	878	0			40
							955	9									
10	6231	X	4410	-0-	-1821	-0-	67	1	3636	3	Y	643	655	0			28
							707	9									
11	6030	X	3592	-0-	-2438	-0-	72	1	2850	3	Y	609	604	0			33
							670	9									
12	7967	X	4940	-0-	-3027	-0-	101	1	4277	3	Y	511	525	0			19
							562	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	7665	X	3718	-0-	-3947	-0-	33	1	3056	3	Y	572	579	0			36
							629	9									
09	4980	X	3326	-0-	-1654	-0-	76	1	2737	3	Y	466	479	0			23
							513	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	66	1	3596	3	Y	871	855	0			39
							958	9									
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	94	1	3712	3	Y	760	755	0			44
							836	9									
*12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	Y	796	807	0			33
							876	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	37138	X	24779	-0-	-12359	-0-	68	1	24214	3	Y	428	424	0	6	8	38
							26	4	471	9							
09	33510	X	22120	-0-	-11390	-0-	32	1	21198	3	Y	807	773	0	1	8	71
							2	4	888	9							
10	27373	X	22245	-0-	-5128	-0-	23	1	21977	3	Y	128	84	0	1	8	114
							104	4	141	9							
11	36722	X	36722	-0-	-0-	-0-	31	1	36591	3	Y	75	121	0			68
							17	4	83	9							
*12	30388	X	30388	-0-	-0-	-0-	25	1	30053	3	Y	272	14	0	283	1	82
							11	4	299	9							
01	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-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
08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	513	1	10137	3	Y	1984	1962	0			149
							2182	9									
09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	458	1	8980	3	Y	1812	1809	0			152
							1	4	1993	9							
10	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	295	1	6430	3	Y	1619	1658	0			113
							1	4	1781	9							
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	7783	3	Y	1750	1552	0	174	1	137
							1	4	1925	9							
*12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	332	1	7005	3	Y	1664	1704	0			97
							6	4	1830	9							
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					97

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
08	9486	X	8949	-0-	-537	-0-	12	1	8104	3	Y	755	744	0	3	8	32
							2	4	831	9							
09	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	12	1	6720	3	Y	417	434	0	1	8	14
							1	4	459	9							
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	2	1	8968	3	Y	529	495	0	1	8	47
							55	4	582	9							
11	8910	X	6662	-0-	-2248	-0-	6208	3	1	4	Y	412	448	0			11
							453	9									
12	8959	X	6734	-0-	-2225	-0-	6252	3	1	4	Y	437	436	0			12
							481	9									
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	17639	X	14344	-0-	-3295	-0-	19	1	13671	3	Y	591	579	0	9	8	24
							4	4	650	9							
09	17070	X	12163	-0-	-4907	-0-	21	1	11646	3	Y	450	461	0			13
							1	4	495	9							
10	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	3	1	17126	3	Y	630	589	0			54
							105	4	693	9							
11	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	15566	3	3	4	Y	748	784	0			18
							823	9									
12	14353	X	11798	-0-	-2555	-0-	10987	3	2	4	Y	735	735	0			18
							809	9									
01	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	125	1	4730	3	Y	1548	1561	0			43
							6	4	1703	9							
09	7500	X	5361	-0-	-2139	-0-	89	1	3974	3	Y	1177	1192	0			28
							3	4	1295	9							
10	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	236	1	9285	3	Y	1087	1083	0			32
							108	4	1196	9							
11	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	227	1	4969	3	Y	994	998	0			28
							9	4	1093	9							
12	6572	X	6306	-0-	-266	-0-	277	1	5048	3	Y	875	881	0			22
							18	4	963	9							
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	2232	X	883	-0-	-1349	-0-	1	1	50	3	Y	756	774	0	1	8	21
							832	9									
09	2160	X	929	-0-	-1231	-0-	1	1	34	3	Y	813	813	0	2	8	19
							894	9									
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	36	1	1414	3	Y	602	603	0	1	8	17
							16	4	662	9							
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	631	631	0			17
							1	4	694	9							
*12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1060	1052	0			25
							1166	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	99	1	3773	3	Y	669	673	0	2	8	17
							5	4	736	9							
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	83	1	3676	3	Y	763	762	0	2	8	16
							2	4	839	9							
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	105	1	4147	3	Y	515	517	0	1	8	13
							48	4	567	9							
11	4260	X	3665	-0-	-595	-0-	131	1	2867	3	Y	602	601	0			14
							5	4	662	9							
12	4402	X	3148	-0-	-1254	-0-	125	1	2276	3	Y	672	672	0			14
							8	4	739	9							
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	15	1	3744	3	Y	572	572	0			16
							629	9									
09	7050	X	4282	-0-	-2768	-0-	14	1	3624	3	Y	585	584	0			17
							644	9									
10	6479	X	5566	-0-	-913	-0-	14	1	4865	3	Y	623	619	0			21
							2	4	685	9							
11	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	9	1	3091	3	Y	440	440	0			21
							8	4	484	9							
12	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	7	1	3222	3	Y	571	576	0			16
							5	4	628	9							
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3785	-0-	-2043	-0-	139	1	2743	3	Y	821	831	0			63
							903	9									
09	5640	X	3707	-0-	-1933	-0-	138	1	2693	3	Y	796	792	0			67
							876	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	287	1	6257	3	Y	1216	1201	0			82
							1	4	1338	9							
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	244	1	4895	3	Y	821	752	0	85	1	66
							1	4	903	9							
*12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	328	1	6891	3	Y	824	843	0			47
							5	4	906	9							
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	50	1	11786	3	Y	635	615	0			70
							10	4	699	9							
09	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	48	1	11403	3	Y	586	596	0	1	8	59
							11	4	645	9							
10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	53	1	12396	3	Y	706	707	0	1	8	57
							12	4	777	9							
11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	46	1	11438	3	Y	659	661	0			55
							8	4	725	9							
*12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	61	1	12301	3	Y	664	672	0			47
							16	4	730	9							
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	58	1	13441	3	Y	728	709	0	1	8	82
							11	4	801	9							
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	54	1	12705	3	Y	660	676	0			66
							12	4	726	9							
10	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	56	1	13525	3	Y	781	784	0	1	8	62
							14	4	859	9							
11	13860	X	13093	-0-	-767	-0-	49	1	12276	3	Y	690	696	0			56
							9	4	759	9							
12	14322	X	13398	-0-	-924	-0-	62	1	12495	3	Y	750	755	0			51
							16	4	825	9							
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 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
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	629	711	1			122
09	3150	X	779	-0-	-2371	-0-	299	3	480	9	N	436	353	1			205
10	3255	X	323	-0-	-2932	-0-	41	3	282	9	N	256	351	1			110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	178	1	1	8	142
12	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	3	353	9	N	321	363	1			100
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					100

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
08	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	67	1	6502	3	Y	1298	611	0	671	1	70
							2	4	1428	9							
09	8310	X	7501	-0-	-809	-0-	64	1	6159	3	Y	1153	1135	0	2	8	86
							10	4	1268	9							
10	8122	X	6158	-0-	-1964	-0-	31	1	5086	3	Y	941	971	0	1	8	55
							6	4	1035	9							
11	7860	X	6309	-0-	-1551	-0-	30	1	5170	3	Y	1000	988	0			67
							9	4	1100	9							
*12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	31	1	6633	3	Y	1629	1625	0			71
							4	4	1792	9							
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					71

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
08	13237	X	11519	-0-	-1718	-0-	102	1	10041	3	Y	1247	590	0	648	1	65
							4	4	1372	9							
09	12420	X	10932	-0-	-1488	-0-	99	1	9520	3	Y	1179	1158	0	1	8	85
							16	4	1297	9							
10	12462	X	9745	-0-	-2717	-0-	52	1	8523	3	Y	1054	1079	0	2	8	58
							11	4	1159	9							
11	12060	X	8510	-0-	-3550	-0-	45	1	7457	3	Y	905	904	0			59
							12	4	996	9							
12	11532	X	8793	-0-	-2739	-0-	37	1	7835	3	Y	833	857	0			35
							5	4	916	9							
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					35

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
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	34348	X	30589	-0-	-3759	-0-	56	1	30125	3	Y	371	452	1			29
							408	9									
09	32430	X	23660	-0-	-8770	-0-	43	1	23279	3	Y	307	252	1			84
							338	9									
10	33511	X	7372	-0-	-26139	-0-	45	1	7243	3	Y	76	105	1			55
							84	9									
11	31860	X	19847	-0-	-12013	-0-	53	1	19478	3	Y	287	320	1			22
							316	9									
12	30597	X	16825	-0-	-13772	-0-	32	1	16449	3	Y	313	261	1			74
							344	9									
01	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	4061	X	2095	-0-	-1966	-0-	121	1	1941	3	N	30					245
							33	9									
09	2910	X	1719	-0-	-1191	-0-	129	1	1578	3	N	11					256
							12	9									
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	102	178	1			180
							112	9									
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	293	1	4509	3	N	85	171	1			94
							94	9									
*12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	291	1	3140	3	N	122					216
							134	9									
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					216

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

08	11443	X	5955	-0-	-5488	-0-	16	1	5286	3	Y	594	600	0			24
							653	9									
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	15	1	4984	3	Y	576	567	0			33
							2	4	634	9							
10	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	18	1	5040	3	Y	485	495	0			23
							15	4	534	9							
11	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	37	1	4840	3	Y	481	486	0			18
							529	9									
12	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	57	1	4552	3	Y	622	590	0	26	1	24
							1	4	684	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

08	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	33	1	3209	3	Y	381	183	0	201	1	21
							1	4	419	9							
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	54	1	5174	3	Y	376	364	0	5	8	28
							8	4	414	9							
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	50	1	8170	3	Y	447	438	0	12	8	25
							10	4	492	9							
11	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	131	1	3154	3	Y	466	459	0			32
							5	4	513	9							
12	5828	X	3920	-0-	-1908	-0-	158	1	3210	3	Y	500	509	0			23
							2	4	550	9							
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

08	7502	X	6545	-0-	-957	-0-	287	1	5305	3	Y	865	942	0			54
							1	4	952	9							
09	6780	X	5512	-0-	-1268	-0-	243	1	4205	3	Y	963	802	0	126	1	89
							5	4	1059	9							
10	7037	X	5741	-0-	-1296	-0-	245	1	4307	3	Y	1074	1082	0			81
							8	4	1181	9							
11	6810	X	6051	-0-	-759	-0-	278	1	4705	3	Y	962	927	0	33	1	83
							10	4	1058	9							
*12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	411	1	6574	3	Y	861	886	0			58
							35	4	947	9							
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	45	1	7338	3	Y	560	536	0	26	8	13
							19	4	616	9							
*06	8190	X	1818	-0-	-6372	-0-	7	1	1167	3	Y	584	575	0	4	8	18
							2	4	642	9							
*07	8618	X	1956	-0-	-6662	-0-	7	1	1324	3	Y	565	562	0			21
							3	4	622	9							
*08	8618	X	1772	-0-	-6846	-0-	260	1	908	3	Y	548	549	0			20
							1	4	603	9							
*09	8340	X	1755	-0-	-6585	-0-	254	1	844	3	Y	596	572	0			44
							1	4	656	9							
*10	8029	X	7060	-0-	-969	-0-	306	1	6191	3	Y	507	527	0			24
							5	4	558	9							
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	288	1	6303	3	Y	637	624	0			37
							4	4	701	9							
*12	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	333	1	7445	3	Y	650	662	0			25
							2	4	715	9							
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09	6300	X	63	-0-	-6237	-0-	57	3	6	9	Y	5	1	1	4	8	-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	9	1	7009	3	Y	1386	1374	0			12
							2	4	1525	9							
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

08	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	12	1	1264	3	Y	157	76	0	83	1	10
							1	4	173	9							
09	2040	X	1215	-0-	-825	-0-	11	1	1060	3	Y	129	127	0			12
							2	4	142	9							
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	31	1	4995	3	Y	168	168	0	1	8	11
							6	4	185	9							
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	99	1	2396	3	Y	151	150	0			12
							4	4	166	9							
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2488	3	Y	143	147	0			8
							2	4	157	9							
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

08	12896	X	9134	-0-	-3762	-0-	85	1	8257	3	Y	717	339	0	372	1	39
							3	4	789	9							
09	12480	X	8457	-0-	-4023	-0-	80	1	7744	3	Y	564	560	0	1	8	42
							13	4	620	9							
10	12896	X	7208	-0-	-5688	-0-	41	1	6655	3	Y	458	473	0	1	8	26
							8	4	504	9							
11	9360	X	9286	-0-	-74	-0-	339	1	8185	3	Y	680	662	0			44
							14	4	748	9							
*12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	497	1	10080	3	Y	700	713	0			31
							6	4	770	9							
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	5890	X	454	-0-	-5436	-0-	14	1	290	3	Y	136	137	0	1	8	10
							150	9									
09	5700	X	414	-0-	-5286	-0-	11	1	202	3	Y	183	182	0	2	8	9
							201	9									
10	5890	X	1106	-0-	-4784	-0-	42	1	913	3	Y	136	136	0	1	8	8
							1	4	150	9							
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	Y	187	188	0			7
							1	4	206	9							
*12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	355	355	0			7
							2	4	391	9							
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	9238	X	2796	-0-	-6442	-0-	110	1	2235	3	Y	409	406	0	1	8	26
							1	4	450	9							
09	8940	X	2879	-0-	-6061	-0-	121	1	2180	3	Y	525	527	0	1	8	23
							578	9									
10	9238	X	2494	-0-	-6744	-0-	94	1	2034	3	Y	332	336	0	1	8	18
							1	4	365	9							
11	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	72	1	1495	3	Y	520	521	0			17
							1	4	572	9							
12	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	41	1	1586	3	Y	931	930	0			18
							3	4	1024	9							
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	2883	X	263	-0-	-2620	-0-	2	1	32	3	Y	208	203	0	1	8	13
							229	9									
09	2790	X	284	-0-	-2506	-0-	2	1	30	3	Y	229	231	0	1	8	10
							252	9									
10	2883	X	1788	-0-	-1095	-0-	65	1	1415	3	Y	279	274	0	1	8	14
							1	4	307	9							
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	334	339	0			9
							367	9									
*12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	8	3	663	9	Y	603	602	0			10
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	15982	X	8164	-0-	-7818	-0-	21	1	7430	3	Y	647	654	0	1	8	26
							1	4	712	9							
09	8490	X	7694	-0-	-796	-0-	21	1	6937	3	Y	666	654	0			38
							3	4	733	9							
10	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	31	1	8586	3	Y	769	771	0			36
							26	4	846	9							
11	8520	X	7242	-0-	-1278	-0-	50	1	6610	3	Y	528	542	0			22
							1	4	581	9							
12	8153	X	5830	-0-	-2323	-0-	66	1	5215	3	Y	498	477	0	20	1	23
							1	4	548	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
08	9673	X	3416	-0-	-6257	-0-	231	1	2540	3	Y	586	658	0			108
							645	9									
09	5670	X	2057	-0-	-3613	-0-	173	1	1529	3	Y	321	341	0			88
							2	4	353	9							
10	5921	X	5094	-0-	-827	-0-	327	1	3589	3	Y	1070	1040	0	1	8	117
							1	4	1177	9							
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	451	1	4206	3	Y	1143	1108	0			152
							1257	9									
*12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	601	1	5218	3	Y	1410	1451	0			111
							1551	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

08	10075	X	5188	-0-	-4887	-0-	92	1	3583	3	Y	1375	1426	1			230
							1513	9									
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	84	1	4209	3	Y	1209	1259	1			180
							3	4	1330	9							
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	132	1	4265	3	Y	880	887	1			173
							968	9									
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	61	1	2334	3	Y	713	719	1			167
							784	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					167
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3307	3	452	9	N	411	706	1			104
09	4080	X	2508	-0-	-1572	-0-	1758	3	750	9	N	682	540	1			246
10	4216	X	2962	-0-	-1254	-0-	2272	3	690	9	N	627	713	1	2	8	158
11	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	2141	3	593	9	N	539	536	1			161
12	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2068	3	587	9	N	534	540	1			155
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					155

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

08	2608	N	1315	-0-	-1293	-0-	67	1	742	3	Y	460	470	0			76
							506	9									
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	90	1	797	3	Y	448	418	0			106
							1	4	493	9							
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	398	452	0	4	8	48
							438	9									
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	728	3	Y	375	375	0			48
							413	9									
12	1426	N	502	-0-	-924	-0-	18	1	154	3	Y	300	326	0			22
							330	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

08	6696	X	5961	-0-	-735	-0-	113	1	5396	3	Y	411	397	0			157
							452	9									
09	6480	X	5284	-0-	-1196	-0-	97	1	4784	3	Y	366	350	0	1	8	172
							403	9									
10	6417	X	3864	-0-	-2553	-0-	68	1	3521	3	Y	250	310	0			112
							275	9									
11	5940	X	5528	-0-	-412	-0-	112	1	4864	3	Y	502	414	0			200
							552	9									
12	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	152	1	5117	3	Y	481	486	0			195
							529	9									
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					195

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
08	6118	X	2336	-0-	-3782	-0-	244	1	1781	3	Y	283	361	0			89
							311	9									
09	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	326	1	2749	3	Y	497	458	0			128
							547	9									
10	4154	X	2939	-0-	-1215	-0-	350	1	2116	3	Y	428	443	0			113
							2	4	471	9							
11	4020	X	1864	-0-	-2156	-0-	278	1	1281	3	Y	277	317	0			73
							305	9									
12	3751	X	5	-0-	-3746	-0-	2	3	3	9	Y	3	64	0			12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	10402	X	5125	-0-	-5277	-0-	372	1	4104	3	Y	590	602	0			98
							649	9									
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	524	1	4628	3	Y	645	592	0			151
							6	4	710	9							
10	6975	X	6065	-0-	-910	-0-	430	1	4713	3	Y	837	890	0			98
							1	4	921	9							
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	483	1	4502	3	Y	504	531	0			71
							554	9									
12	6076	X	4683	-0-	-1393	-0-	443	1	3840	3	Y	364	405	0			30
							400	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	20759	X	10167	-0-	-10592	-0-	1191	1	8692	3	Y	258	325	0			82
							284	9									
09	11610	X	8829	-0-	-2781	-0-	889	1	7487	3	Y	412	385	0			109
							453	9									
10	11935	X	2157	-0-	-9778	-0-	272	1	1641	3	Y	221	262	0			68
							1	4	243	9							
11	11550	X	2772	-0-	-8778	-0-	435	1	2004	3	Y	303	301	0			70
							333	9									
12	10168	X	2208	-0-	-7960	-0-	400	1	1554	3	Y	231	253	0			48
							254	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	501	1	9272	3	Y	882	899	0			54
							2	4	970	9							
09	9540	X	9332	-0-	-208	-0-	448	1	7738	3	Y	1034	857	0	134	1	97
							9	4	1137	9							
10	9858	X	6395	-0-	-3463	-0-	295	1	5189	3	Y	819	851	0			65
							10	4	901	9							
11	10410	X	6248	-0-	-4162	-0-	304	1	5144	3	Y	717	694	0	25	1	63
							11	4	789	9							
12	10757	X	5551	-0-	-5206	-0-	288	1	4616	3	Y	565	588	0			40
							25	4	622	9							
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	10	1	11413	3	Y	405	393	0			29
							7	4	446	9							
09	10830	X	10030	-0-	-800	-0-	11	1	9657	3	Y	318	320	0	1	8	26
							12	4	350	9							
10	11191	X	8590	-0-	-2601	-0-	12	1	8290	3	Y	253	244	0			35
							10	4	278	9							
11	10830	X	7553	-0-	-3277	-0-	9	1	7320	3	Y	204	217	0			22
							224	9									
*12	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	14	1	12746	3	Y	357	112	0	239	1	113
							393	9									
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					113

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
08	4712	X	1689	-0-	-3023	-0-	237	1	829	3	Y	565	563	0	2	8	19
							1	4	622	9							
09	4320	X	2307	-0-	-2013	-0-	220	1	733	3	Y	1230	1163	0			86
							1	4	1353	9							
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	133	1	2702	3	Y	1204	1238	0			52
							2	4	1324	9							
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	2754	3	Y	618	635	0			35
							2	4	680	9							
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	132	1	2969	3	Y	582	598	0			19
							1	4	640	9							
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	223	1	4127	3	Y	806	811	0			47
							1	4	887	9							
09	7350	X	4202	-0-	-3148	-0-	187	1	3230	3	Y	710	597	0	93	1	67
							4	4	781	9							
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	350	1	6151	3	Y	1155	1136	0			86
							11	4	1271	9							
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	257	1	4352	3	Y	735	729	0	26	1	66
							9	4	809	9							
*12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	358	1	5724	3	Y	691	710	0			47
							30	4	760	9							
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	10726	X	5146	-0-	-5580	-0-	35	1	4855	3	Y	233	298	1			37
							256	9									
09	10650	X	9101	-0-	-1549	-0-	59	1	8395	3	Y	587	562	1			62
							1	4	646	9							
10	11005	X	8845	-0-	-2160	-0-	35	1	8204	3	Y	550	515	1			97
							1	4	605	9							
11	10650	X	9951	-0-	-699	-0-	43	1	9369	3	Y	489	465	1			121
							1	4	538	9							
12	9393	X	6447	-0-	-2946	-0-	35	1	5859	3	Y	502	428	1			195
							1	4	552	9							
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					195

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
08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	69	1	9618	3	Y	963	937	1			118
							1059	9									
09	6000	X	3248	-0-	-2752	-0-	22	1	3005	3	Y	201	286	1			33
							221	9									
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	23	1	5346	3	Y	305	284	1			54
							336	9									
11	10200	X	1444	-0-	-8756	-0-	6	1	1359	3	Y	72	99	1			27
							79	9									
12	10540	X	2313	-0-	-8227	-0-	14	1	2291	3	Y	7	22	1			12
							8	9									
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	8339	X	5199	-0-	-3140	-0-	35	1	4261	3	Y	820	298	0	478	1	79
							1	4	902	9							
09	6180	X	5157	-0-	-1023	-0-	31	1	4185	3	Y	855	867	0	1	8	66
							941	9									
10	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	22	1	3350	3	Y	906	899	0	1	8	72
							1	4	997	9							
11	5040	X	3346	-0-	-1694	-0-	15	1	2415	3	Y	829	815	0			86
							4	4	912	9							
12	5332	X	3564	-0-	-1768	-0-	13	1	2369	3	Y	1072	1084	0			74
							3	4	1179	9							
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					74

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
08	15726	X	7619	-0-	-8107	-0-	53	1	6643	3	Y	837	305	0	490	1	82
							2	4	921	9							
09	9330	X	7294	-0-	-2036	-0-	52	1	6215	3	Y	934	944	0			72
							1027	9									
10	8835	X	5087	-0-	-3748	-0-	76	1	4110	3	Y	817	823	0			66
							2	4	899	9							
11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	521	1	19137	3	Y	1035	995	0			106
							28	4	1139	9							
*12	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	465	1	18108	3	Y	902	942	0			66
							25	4	992	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
08	6869	X	2362	-0-	-4507	-0-	287	1	1741	3	Y	304	364	0			211
							334	9									
09	5550	X	2181	-0-	-3369	-0-	261	1	1017	3	Y	821	746	0			286
							903	9									
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	528	1	4784	3	Y	1301	1244	0			343
							1431	9									
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	474	1	4255	3	Y	763	874	0			232
							839	9									
12	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	273	1	1440	3	Y	518	546	0			204
							570	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

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
08	24986	X	22702	-0-	-2284	-0-	41	1	22281	3	Y	345	430	1			29
							380	9									
09	24180	X	16630	-0-	-7550	-0-	30	1	16330	3	Y	245	205	1			69
							270	9									
10	23777	X	6556	-0-	-17221	-0-	40	1	6431	3	Y	77	96	1			50
							85	9									
11	21960	X	12321	-0-	-9639	-0-	33	1	12065	3	Y	203	237	1			16
							223	9									
*12	30084	X	30084	-0-	-0-	-0-	58	1	29766	3	Y	236	197	1			55
							260	9									
01	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	32147	X	27478	-0-	-4669	-0-	50	1	26960	3	Y	425	526	1			36
							468	9									
09	31110	X	20532	-0-	-10578	-0-	37	1	20164	3	Y	301	251	1			86
							331	9									
10	29388	X	7429	-0-	-21959	-0-	45	1	7293	3	Y	83	109	1			60
							91	9									
11	26580	X	25224	-0-	-1356	-0-	67	1	24724	3	Y	394	422	1			32
							433	9									
*12	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	71	1	36600	3	Y	794	642	1			184
							873	9									
01	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					184

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
08	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	30	1	21055	3	Y	683	678	0			29
							6	4	751	9							
09	20460	X	16553	-0-	-3907	-0-	28	1	15909	3	Y	559	571	0			17
							1	4	615	9							
10	21142	X	17675	-0-	-3467	-0-	3	1	16949	3	Y	563	531	0			49
							104	4	619	9							
11	21150	X	20925	-0-	-225	-0-	20110	3	4	4	Y	737	768	0			18
							811	9									
12	21855	X	21679	-0-	-176	-0-	20979	3	3	4	Y	634	636	0			16
							697	9									
01	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1480	1495	0			62
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	747	757	0			52
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	1463	1455	0	2	8	58
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	15	1	989	3	Y	1154	1155	0			57
							5	4	1269	9							
*12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	11	1	1882	3	Y	1222	1247	0			32
							14	4	1344	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	303	296	0	10	8	13
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	1349	1265	0	9	8	88
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	918	960	0	7	8	39
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	830	3	Y	737	738	0			38
							4	4	811	9							
*12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	12	1	2049	3	Y	734	751	0			21
							15	4	807	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	361	427	0			19
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1019	969	0			69
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1040	1064	0			45
11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	7	1	512	3	Y	1213	1197	0			61
							3	4	1334	9							
*12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	1054	1085	0			30
							5	4	1159	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13709	X	7875	-0-	-5834	-0-	326	1	6599	3	Y	864	861	1	6	8	120
							950	9									
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	346	1	7147	3	Y	995	1020	1	7	8	88
							1	4	1095	9							
10	6975	X	6793	-0-	-182	-0-	260	1	5503	3	Y	936	953	1	1	8	70
							1030	9									
11	7620	X	4333	-0-	-3287	-0-	144	1	3287	3	Y	820	816	1			74
							902	9									
12	8866	X	4923	-0-	-3943	-0-	391	1	3876	3	Y	596	543	1			127
							656	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28117	X	25393	-0-	-2724	-0-	46	1	24949	3	Y	362	455	1			30
							398	9									
09	27210	X	18665	-0-	-8545	-0-	34	1	18293	3	Y	307	251	1	1	8	85
							338	9									
10	26350	X	2627	-0-	-23723	-0-	16	1	2571	3	Y	36	79	1			42
							40	9									
11	24570	X	10335	-0-	-14235	-0-	27	1	10089	3	Y	199	225	1			16
							219	9									
*12	31896	X	31896	-0-	-0-	-0-	61	1	31396	3	Y	399	324	1			91
							439	9									
01	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT					91

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
08	9576	X	4840	-0-	-4736	-0-	588	1	3575	3	Y	615	606	0			353
							677	9									
09	6360	X	2450	-0-	-3910	-0-	363	1	1410	3	Y	615	698	0			270
							677	9									
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	566	1	5131	3	Y	747	796	0	1	8	220
							822	9									
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	630	1	5653	3	Y	1229	1144	0			305
							1352	9									
*12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	619	1	3257	3	Y	879	859	0			325
							967	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	16	1	3070	3	Y	322	348	0			12
							354	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	49	1	3022	3	Y	1044	1005	0	3	8	48
							1148	9									
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	67	1	3133	3	Y	914	911	0	2	8	49
							1005	9									
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	108	1	4416	3	Y	398	429	0			18
							438	9									
*12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	172	1	6468	3	Y	491	493	0			16
							540	9									
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	15	1	16053	3	Y	497	464	0			33
							9	4	547	9							
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	9	1	7674	3	Y	221	235	0			19
							10	4	243	9							
10	30504	X	14024	-0-	-16480	-0-	19	1	13589	3	Y	363	335	0			47
							17	4	399	9							
11	26848	X	26848	-0-	-0-	-0-	31	1	26106	3	Y	646	632	0			61
							711	9									
*12	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	31	1	27557	3	Y	952	301	0	639	1	290
							1047	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290

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
08	12944	X	6500	-0-	-6444	-0-	126	1	6051	3	Y	294	275	0	2	8	108
							323	9									
09	6630	X	5699	-0-	-931	-0-	107	1	5233	3	Y	326	291	0	2	8	141
							359	9									
10	6820	X	5829	-0-	-991	-0-	105	1	5398	3	Y	296	321	0	2	8	114
							326	9									
11	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	103	1	4466	3	Y	259	252	0			121
							285	9									
12	6510	X	5125	-0-	-1385	-0-	139	1	4669	3	Y	288	292	0			117
							317	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

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
08	3999	X	1809	-0-	-2190	-0-	44	1	1521	3	Y	222	206	0			40
							244	9									
09	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	38	1	1377	3	Y	321	295	0	1	8	65
							3	4	353	9							
10	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	150	1	4145	3	Y	461	434	0	2	8	90
							4	4	507	9							
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	186	1	3760	3	Y	100	161	0			29
							1	4	110	9							
*12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	208	1	5022	3	Y	107	104	0			32
							1	4	118	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	3038	X	1295	-0-	-1743	-0-	35	1	697	3	Y	512	521	0			40
							563	9									
09	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	33	1	642	3	Y	616	604	0			52
							678	9									
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	129	1	2806	3	Y	633	641	0			44
							696	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	129	1	2587	3	Y	673	597	0	67	1	53
							740	9									
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	644	659	0			38
							2	4	708	9							
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					38

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	264	1	5215	3	Y	1124	1148	0			87
							1236	9									
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	3	Y	1005	1008	0			84
							1	4	1106	9							
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	236	1	5136	3	Y	1017	1032	0			69
							1	4	1119	9							
11	5820	X	5409	-0-	-411	-0-	207	1	4161	3	Y	945	846	0	95	1	73
							1	4	1040	9							
12	6014	X	2645	-0-	-3369	-0-	87	1	1849	3	Y	643	680	0			36
							2	4	707	9							
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

08	15283	X	14972	-0-	-311	-0-	51	1	13391	3	Y	1390	1395	0	1	8	35
							1	4	1529	9							
09	16080	X	13995	-0-	-2085	-0-	48	1	12448	3	Y	1363	1361	0			37
							1499	9									
10	16616	X	13855	-0-	-2761	-0-	37	1	12501	3	Y	1193	1189	0	1	8	40
							5	4	1312	9							
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	39	1	12702	3	Y	1298	1279	0			59
							32	4	1428	9							
12	14973	X	13144	-0-	-1829	-0-	27	1	11751	3	Y	1226	1254	0			31
							17	4	1349	9							
01	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

08	30085	X	15292	-0-	-14793	-0-	21	1	14495	3	Y	702	689	0			29
							4	4	772	9							
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	21	1	11988	3	Y	761	766	0	2	8	22
							1	4	837	9							
10	12648	X	2059	-0-	-10589	-0-	1915	3	12	4	Y	120	130	0			12
							132	9									
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13413	3	3	4	Y	518	518	0			12
							570	9									
*12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15277	3	2	4	Y	613	610	0			15
							674	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 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
08	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	263	1	5209	3	Y	1211	1236	0			93
							1332	9									
09	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	264	1	5183	3	Y	1180	1175	0			98
							1	4	1298	9							
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	294	1	6400	3	Y	1439	1440	0			97
							1	4	1583	9							
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	304	1	6109	3	Y	1253	1126	0	126	1	98
							1	4	1378	9							
*12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	263	1	5542	3	Y	1454	1471	0			81
							4	4	1599	9							
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					81

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	8	1	8697	3	Y	379	366	0			26
							5	4	417	9							
09	9240	X	6989	-0-	-2251	-0-	8	1	6678	3	Y	268	272	0			22
							8	4	295	9							
10	9548	X	3532	-0-	-6016	-0-	5	1	3384	3	Y	126	129	0			19
							4	4	139	9							
11	9240	X	6415	-0-	-2825	-0-	7	1	6186	3	Y	202	200	0			21
							222	9									
12	9114	X	6499	-0-	-2615	-0-	7	1	6334	3	Y	144	49	0	104	1	81
							158	9									
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14891	X	7512	-0-	-7379	-0-	353	1	6532	3	Y	568	575	0			33
							2	4	625	9							
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	313	1	5397	3	Y	775	636	0	100	1	70
							6	4	853	9			2	8			
10	7843	X	5707	-0-	-2136	-0-	259	1	4553	3	Y	806	814	0	3	8	59
							8	4	887	9							
11	7590	X	5681	-0-	-1909	-0-	274	1	4637	3	Y	691	669	0	24	1	57
							10	4	760	9							
12	7502	X	5316	-0-	-2186	-0-	264	1	4234	3	Y	723	735	0			45
							23	4	795	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	324	1	5990	3	Y	447	460	0			26
							1	4	492	9							
09	7380	X	6726	-0-	-654	-0-	331	1	5704	3	Y	623	512	0	80	1	57
							6	4	685	9							
10	7409	X	5388	-0-	-2021	-0-	248	1	4362	3	Y	700	704	0			53
							8	4	770	9							
11	6600	X	5585	-0-	-1015	-0-	256	1	4338	3	Y	893	841	0	30	1	75
							9	4	982	9							
12	6944	X	6288	-0-	-656	-0-	305	1	4873	3	Y	985	995	0			65
							26	4	1084	9							
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	6262	X	3750	-0-	-2512	-0-	168	1	3119	3	Y	420	428	0			24
							1	4	462	9							
09	5460	X	3204	-0-	-2256	-0-	146	1	2517	3	Y	489	405	0	63	1	45
							3	4	538	9							
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	345	1	6071	3	Y	878	859	0			64
							11	4	966	9							
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	545	1	9216	3	Y	1030	973	0	35	1	86
							19	4	1133	9							
*12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	418	1	6677	3	Y	1365	1363	0			88
							35	4	1502	9							
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					88

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
08	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	43	1	4075	3	Y	644	648	0			41
							708	9									
09	6630	X	4552	-0-	-2078	-0-	100	1	3586	3	Y	787	790	0			38
							866	9									
10	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	56	1	3042	3	Y	708	713	0			33
							779	9									
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	153	1	6060	3	Y	739	729	0			43
							813	9									
*12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	179	1	7551	3	Y	1178	1174	0			47
							1296	9									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	7192	X	4833	-0-	-2359	-0-	123	1	4323	3	Y	352	321	0	1	8	61
							387	9									
09	6960	X	4188	-0-	-2772	-0-	108	1	3849	3	Y	203	216	0	1	8	47
							8	4	223	9							
10	7192	X	4494	-0-	-2698	-0-	150	1	4144	3	Y	178	184	0	3	8	38
							4	4	196	9							
11	4680	X	3159	-0-	-1521	-0-	144	1	2900	3	Y	104	121	0			21
							1	4	114	9							
12	4836	X	2905	-0-	-1931	-0-	115	1	2788	3	Y	1	17	0			5
							1	4	1	9							
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	102	1	1640	3	N	29					264
							32	9									
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	157	1	1922	3	N	809	710	1			363
							890	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1825	3	N	138	179	1			322
							152	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	1881	3	N	242	180	1			384
							266	9									
12	2976	N	1566	-0-	-1410	-0-	111	1	1203	3	N	229	179	1			434
							252	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					434

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
08	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	167	1	3099	3	Y	560	573	0			33
							1	4	616	9							
09	5070	X	3246	-0-	-1824	-0-	143	1	2480	3	Y	564	471	0	74	1	52
							3	4	620	9							
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	480	1	8446	3	Y	1068	1043	0			77
							16	4	1175	9							
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	243	1	4106	3	Y	672	666	0	24	1	59
							8	4	739	9							
*12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	245	1	3923	3	Y	619	637	0			41
							21	4	681	9							
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	171	1	3373	3	Y	746	766	0			59
							821	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	153	1	3014	3	Y	723	720	0			62
							1	4	795	9							
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	162	1	3521	3	Y	750	759	0			53
							825	9									
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	193	1	3870	3	Y	902	795	0	89	1	71
							992	9									
*12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	324	1	6805	3	Y	881	900	0			52
							5	4	969	9							
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					52

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
08	10230	X	9553	-0-	-677	-0-	66	1	8125	3	Y	1236	450	0	723	1	118
							2	4	1360	9							
09	9900	X	8654	-0-	-1246	-0-	64	1	7652	3	Y	853	905	0			66
							938	9									
10	10230	X	9380	-0-	-850	-0-	151	1	8106	3	Y	1018	1007	0			77
							3	4	1120	9							
11	9900	X	8068	-0-	-1832	-0-	179	1	6588	3	Y	1174	1135	0			116
							10	4	1291	9							
12	9548	X	6883	-0-	-2665	-0-	145	1	5652	3	Y	980	1029	0			67
							8	4	1078	9							
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					67

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
08	7606	X	3905	-0-	-3701	-0-	467	1	2836	3	Y	547	554	0			323
							602	9									
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	489	1	1904	3	Y	846	843	0	1	8	325
							931	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	287	1	2595	3	Y	565	696	0	1	8	193
							622	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	305	1	2741	3	Y	701	705	0			189
							771	9									
12	3906	X	2900	-0-	-1006	-0-	379	1	1994	3	Y	479	484	0			184
							527	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

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
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	456	1	8429	3	Y	3594	3532	0			204
							2	4	3953	9							
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	217	1	3742	3	Y	1197	1105	0	172	1	123
							4	4	1317	9			1	8			
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	125	1	2194	3	Y	865	920	0			68
							4	4	952	9							
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	345	1	5847	3	Y	1245	1169	0	42	1	102
							12	4	1370	9							
12	6665	X	6036	-0-	-629	-0-	261	1	4171	3	Y	1438	1448	0			92
							22	4	1582	9							
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					92

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
08	15432	X	8030	-0-	-7402	-0-	369	1	6824	3	Y	759	762	0			45
							2	4	835	9							
09	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	723	1	12478	3	Y	1267	1034	0	162	1	115
							14	4	1394	9			1	8			
10	7843	X	7610	-0-	-233	-0-	355	1	6243	3	Y	909	953	0			71
							12	4	1000	9							
11	7770	X	5550	-0-	-2220	-0-	267	1	4513	3	Y	692	678	0	24	1	61
							9	4	761	9							
12	13454	X	5972	-0-	-7482	-0-	312	1	4982	3	Y	593	614	0			40
							26	4	652	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	7936	X	827	-0-	-7109	-0-	28	1	520	3	Y	254	281	0			16
							279	9									
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	Y	724	700	0			50
							21	4	796	9							
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	67	1	9626	3	Y	809	814	0			45
							19	4	890	9							
10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	52	1	8265	3	Y	868	860	0			53
							82	4	955	9							
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	43	1	7615	3	Y	800	807	0			46
							9	4	880	9							
*12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	50	1	8394	3	Y	792	807	0			31
							11	4	871	9							
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	35	1	6893	3	Y	519	506	0			37
							15	4	571	9							
09	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	47	1	6788	3	Y	492	501	0			28
							13	4	541	9							
10	7688	X	2944	-0-	-4744	-0-	17	1	2645	3	Y	233	246	0			15
							26	4	256	9							
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	43	1	7586	3	Y	597	579	0			33
							8	4	657	9							
*12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	47	1	7861	3	Y	616	626	0			23
							10	4	678	9							
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	16303	X	7961	-0-	-8342	-0-	271	1	6987	3	Y	625	619	0			46
							15	4	688	9							
09	9000	X	7435	-0-	-1565	-0-	264	1	6577	3	Y	528	543	0			31
							13	4	581	9							
10	9238	X	7650	-0-	-1588	-0-	210	1	6754	3	Y	563	558	0	1	8	35
							67	4	619	9							
11	7710	X	6869	-0-	-841	-0-	221	1	6099	3	Y	493	499	0			29
							7	4	542	9							
12	7967	X	6847	-0-	-1120	-0-	213	1	6121	3	Y	459	470	0			18
							8	4	505	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	64	1	6008	3	Y	620	620	0			41
							682	9									
09	6840	X	5985	-0-	-855	-0-	145	1	5207	3	Y	575	587	0			29
							633	9									
10	7068	X	7045	-0-	-23	-0-	115	1	6248	3	Y	620	620	0			29
							682	9									
11	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	131	1	5188	3	Y	603	596	0			36
							663	9									
12	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	132	1	5548	3	Y	595	606	0			25
							655	9									
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	177	1	16608	3	Y	1850	1823	0			114
							2035	9									
09	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	404	1	14460	3	Y	2480	2478	0			116
							2728	9									
10	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	168	1	9179	3	Y	1897	1928	0			85
							1	4	2087	9							
11	13320	X	6653	-0-	-6667	-0-	139	1	5512	3	Y	911	944	0			52
							1002	9									
12	13764	X	9316	-0-	-4448	-0-	190	1	8023	3	Y	1003	1017	0			38
							1103	9									
01	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					38

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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	60	1	969	3	N	72	178	1			290
							79	9									
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	88	1	1081	3	N	157	179	1			268
							173	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	N	159	185	1			242
							175	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	162	180	1			224
							178	9									
12	1395	N	567	-0-	-828	-0-	43	1	468	3	N	51	181	1			94
							56	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					94

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	30	1	5911	3	Y	1070	1093	0			40
							1177	9									
09	7770	X	7527	-0-	-243	-0-	99	1	6060	3	Y	1244	1224	0			60
							1368	9									
10	8029	X	5446	-0-	-2583	-0-	94	1	4405	3	Y	861	872	0			49
							947	9									
11	7410	X	4904	-0-	-2506	-0-	95	1	3879	3	Y	845	854	0			40
							930	9									
12	7781	X	5205	-0-	-2576	-0-	110	1	4147	3	Y	862	871	0			31
							948	9									
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	1220	1234	0			46
							1342	9									
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	93	1	5683	3	Y	830	834	0			42
							913	9									
10	6324	X	4050	-0-	-2274	-0-	71	1	3323	3	Y	596	603	0			35
							656	9									
11	6120	X	5230	-0-	-890	-0-	97	1	3946	3	Y	1079	1064	0			50
							1187	9									
12	6324	X	4920	-0-	-1404	-0-	98	1	3681	3	Y	1037	1049	0			38
							1141	9									
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17429	X	8534	-0-	-8895	-0-	38	1	7350	3	Y	1042	1072	0			39
							1146	9									
09	11280	X	8593	-0-	-2687	-0-	34	1	7334	3	Y	1114	1100	0			53
							1225	9									
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	44	1	10325	3	Y	1503	1475	0			81
							1653	9									
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	49	1	7991	3	Y	1169	1196	0			54
							1286	9									
*12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	60	1	8297	3	Y	1168	1181	0			41
							1285	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	13337	X	6311	-0-	-7026	-0-	31	1	5981	3	Y	272	287	0			11
							299	9									
09	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	95	1	5852	3	Y	486	472	0	2	8	23
							535	9									
10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	206	1	9710	3	Y	544	536	0	2	8	29
							598	9									
11	6240	X	5292	-0-	-948	-0-	117	1	4793	3	Y	347	360	0			16
							382	9									
*12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	197	1	7382	3	Y	334	339	0			11
							367	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	16940	X	8832	-0-	-8108	-0-	44	1	8619	3	Y	154	172	0			6
							169	9									
09	8190	X	7359	-0-	-831	-0-	112	1	6898	3	Y	317	309	0			14
							349	9									
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	192	1	9066	3	Y	324	321	0			17
							356	9									
11	8550	X	6668	-0-	-1882	-0-	154	1	6280	3	Y	213	221	0			9
							234	9									
12	8835	X	7594	-0-	-1241	-0-	191	1	7183	3	Y	200	203	0			6
							220	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	1291	1287	0			52
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	671	678	0			45
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1126	1127	0			44
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1015	1009	0			50
							4	4	1117	9							
*12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	Y	1040	1063	0			27
							13	4	1144	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	53	1	10456	3	Y	791	781	0			58
							23	4	870	9							
09	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	73	1	10427	3	Y	758	772	0			44
							20	4	834	9							
10	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	66	1	10493	3	Y	918	905	0			57
							104	4	1010	9							
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	58	1	10146	3	Y	805	815	0			47
							11	4	886	9							
*12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	62	1	10373	3	Y	738	756	0			29
							13	4	812	9							
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH 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
08	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	35	1	4978	3	Y	544	599	1			75
							598	9									
09	5640	X	4068	-0-	-1572	-0-	25	1	3538	3	Y	459	480	1			54
							505	9									
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	24	1	5503	3	Y	681	616	1			119
							749	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	25	1	5164	3	Y	637	599	1			157
							701	9									
12	5611	X	4016	-0-	-1595	-0-	20	1	3298	3	Y	634	542	1			249
							1	4	697	9							
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					249

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

08	3000	N	2335	-0-	-665	2326	58	1	1531	3	Y	674	714	1			277
							5	4	741	9							
09	3000	N	2782	-0-	-218	2108	112	1	1814	3	Y	778	905	1			150
							856	9									
10	3100	N	2693	-0-	-407	1701	38	1	1801	3	Y	773	714	1			209
							4	4	850	9							
11	3000	N	2670	-0-	-330	1371	147	1	1663	3	Y	782	892	1			99
							860	9									
*12	3100	N	2902	-0-	-198	1173	96	1	1895	3	Y	828	733	1			194
							911	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1173					Y	NO RPT					194

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

08	16833	X	15271	-0-	-1562	-0-	52	1	13676	3	Y	1402	1404	0	1	8	36
							1	4	1542	9							
09	16320	X	14543	-0-	-1777	-0-	50	1	12987	3	Y	1369	1367	0			38
							1506	9									
10	16833	X	15151	-0-	-1682	-0-	41	1	13735	3	Y	1245	1240	0			43
							5	4	1370	9							
11	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	42	1	13417	3	Y	1328	1310	0			61
							34	4	1461	9							
12	15283	X	13552	-0-	-1731	-0-	29	1	12120	3	Y	1260	1288	0			33
							17	4	1386	9							
01	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

08	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	108	1	10589	3	Y	1162	549	0	604	1	61
							4	4	1278	9							
09	12120	X	10749	-0-	-1371	-0-	99	1	9552	3	Y	984	973	0	1	8	71
							16	4	1082	9							
10	12214	X	11476	-0-	-738	-0-	62	1	10232	3	Y	1063	1074	0	2	8	58
							13	4	1169	9							
11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	71	1	12026	3	Y	1306	1280	0			84
							20	4	1437	9							
*12	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	59	1	12570	3	Y	1208	1240	0			52
							8	4	1329	9							
01	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9674	X	4935	-0-	-4739	-0-	31	1	4397	3	Y	461	489	1			61
							507	9									
09	4680	X	4167	-0-	-513	-0-	25	1	3644	3	Y	452	462	1			51
							1	4	497	9							
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	23	1	5341	3	Y	632	574	1			109
							695	9									
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	21	1	4375	3	Y	472	460	1			121
							519	9									
12	4836	X	3372	-0-	-1464	-0-	18	1	2803	3	Y	501	427	1			195
							551	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195

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
08	1837	X	658	-0-	-1179	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	7	8	16
							56	9									
09	3630	X	1102	-0-	-2528	-0-	320	1	399	3	Y	348	324	1			40
							383	9									
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	258	270	1			28
11	930	X	891	-0-	-39	-0-	221	1	476	3	Y	175	168	1			35
							1	4	193	9							
*12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	559	1	1184	3	Y	415	376	1			74
							2	4	457	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5102	X	2325	-0-	-2777	-0-	129	1	2030	3	Y	151	193	1			85
							166	9									
09	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	98	1	2161	3	Y	90	113	1			62
							99	9									
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	347	1	6553	3	Y	217	181	1			98
							239	9									
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	295	1	4267	3	Y	261	240	1			119
							287	9									
*12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	605	1	5235	3	Y	215	215	1			119
							237	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	173	1	2776	3	N	113	182	1			176
							124	9									
09	3030	X	987	-0-	-2043	-0-	71	1	871	3	N	41					217
							45	9									
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					217
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					217
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	169	1	2718	3	N	115	178	1			131
							127	9									
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	192	1	2349	3	N	182	185	1			128
							200	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	191	1	2864	3	N	140					268
							154	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	183	1	2812	3	N	207	177	1			298
							228	9									
12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	214	1	2315	3	N	177	341	1			134
							195	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					134

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	5938	-0-	-2122	-0-	154	1	5440	3	Y	312	299	0	1	8	56
							1	4	343	9							
09	7800	X	5264	-0-	-2536	-0-	134	1	4724	3	Y	361	340	0	4	8	73
							9	4	397	9							
10	8060	X	4583	-0-	-3477	-0-	150	1	4105	3	Y	295	298	0	8	8	62
							3	4	325	9							
11	6420	X	2428	-0-	-3992	-0-	106	1	2124	3	Y	180	206	0			36
							198	9									
12	5952	X	73	-0-	-5879	-0-	1	1	28	3	Y	40	58	0			18
							44	9									
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					1
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	9114	X	3499	-0-	-5615	-0-	87	1	3031	3	Y	346	318	0	1	8	60
							381	9									
09	7980	X	3237	-0-	-4743	-0-	78	1	2771	3	Y	347	334	0	1	8	72
							6	4	382	9							
10	7440	X	7219	-0-	-221	-0-	236	1	6475	3	Y	457	438	0			91
							5	4	503	9							
11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	138	1	2779	3	Y	154	208	0			37
							1	4	169	9							
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	147	1	3556	3	Y	169	157	0			49
							1	4	186	9							
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	10352	-0-	-2079	-0-	9	1	10038	3	Y	272	277	0			19
							6	4	299	9							
09	13200	X	6178	-0-	-7022	-0-	7	1	5999	3	Y	149	157	0			11
							8	4	164	9							
10	13640	X	13440	-0-	-200	-0-	18	1	13072	3	Y	304	276	0			39
							16	4	334	9							
11	13200	X	5637	-0-	-7563	-0-	7	1	5507	3	Y	112	138	0			13
							123	9									
12	10354	X	8499	-0-	-1855	-0-	9	1	8297	3	Y	175	56	0	119	1	79
							193	9									
01	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					79

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10	1	10854	3	Y	346	323	0			24
							6	4	381	9							
09	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	10	1	8884	3	Y	245	249	0			20
							11	4	270	9							
10	9641	X	2997	-0-	-6644	-0-	4	1	2910	3	Y	72	80	0			12
							4	4	79	9							
11	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	19	1	15755	3	Y	343	322	0			33
							377	9									
12	11253	X	9399	-0-	-1854	-0-	10	1	8946	3	Y	403	129	0	273	1	135
							443	9									
01	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					135

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25392	X	11659	-0-	-13733	-0-	10	1	11243	3	Y	363	352	0			25
							7	4	399	9							
09	12360	X	8987	-0-	-3373	-0-	10	1	8667	3	Y	272	275	0			22
							11	4	299	9							
10	12772	X	7462	-0-	-5310	-0-	10	1	7209	3	Y	213	205	0			30
							9	4	234	9							
11	12360	X	10013	-0-	-2347	-0-	11	1	9726	3	Y	251	255	0			26
							276	9									
12	11656	X	8875	-0-	-2781	-0-	10	1	8506	3	Y	326	104	0	222	1	119
							359	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

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
08	4278	X	2797	-0-	-1481	-0-	107	1	1962	3	Y	662	637	0			36
							728	9									
09	3840	X	2035	-0-	-1805	-0-	84	1	1452	3	Y	452	385	0	60	1	42
							2	4	497	9			1	8			
10	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	138	1	2417	3	Y	536	539	0			39
							4	4	590	9							
11	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	95	1	1596	3	Y	424	413	0	15	1	35
							3	4	466	9							
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	3	Y	606	604	0			37
							11	4	667	9							
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	11079	X	5671	-0-	-5408	-0-	256	1	4735	3	Y	617	602	0			34
							1	4	679	9							
09	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	240	1	4141	3	Y	635	528	0	82	1	59
							5	4	699	9							
10	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	279	1	4897	3	Y	820	818	0			61
							9	4	902	9							
11	5760	X	3953	-0-	-1807	-0-	184	1	3115	3	Y	589	578	0	21	1	51
							6	4	648	9							
12	5673	X	4608	-0-	-1065	-0-	234	1	3742	3	Y	556	570	0			37
							20	4	612	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	10805	X	5345	-0-	-5460	-0-	135	1	4755	3	Y	413	388	0			73
							1	4	454	9							
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	111	1	3933	3	Y	348	344	0	3	8	74
							8	4	383	9							
10	7347	X	2710	-0-	-4637	-0-	86	1	2358	3	Y	240	255	0	6	8	53
							2	4	264	9							
11	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	226	1	4547	3	Y	301	301	0			53
							1	4	331	9							
12	5332	X	3827	-0-	-1505	-0-	140	1	3399	3	Y	261	241	0			73
							1	4	287	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
08	36233	X	19038	-0-	-17195	-0-	28	1	16876	3	Y	1940	1940	1			103
							2134	9									
09	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	25	1	13457	3	Y	748	773	1	1	8	77
							823	9									
10	13485	X	2373	-0-	-11112	-0-	17	1	2200	3	Y	142	201	1			18
							156	9									
11	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	27	1	15489	3	Y	968	955	1			31
							1065	9									
*12	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	30	1	16066	3	Y	1017	997	1			51
							1119	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
08	9858	X	2854	-0-	-7004	-0-	5	1	2804	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
09	8760	X	5814	-0-	-2946	-0-	11	1	5640	3	Y	148	137	1			12
							163	9									
10	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	56	1	7649	3	Y	294	282	1			24
							1	4	323	9							
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	11	1	6587	3	Y	245	263	1			6
							270	9									
*12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	14	1	7656	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	276	1	5095	3	Y	1074	1090	0			63
							1	4	1181	9							
09	7680	X	5333	-0-	-2347	-0-	234	1	4047	3	Y	952	800	0	125	1	89
							5	4	1047	9			1	8			
10	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	439	1	7712	3	Y	1442	1425	0			106
							14	4	1586	9							
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	472	1	7981	3	Y	1287	1239	0	45	1	109
							16	4	1416	9							
*12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	404	1	6447	3	Y	1367	1386	0			90
							34	4	1504	9							
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					90

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
08	2666	X	465	-0-	-2201	-0-	29	1	212	3	Y	204	311	0			77
							224	9									
09	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	88	1	738	3	Y	823	698	0	8	8	194
							905	9									
10	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	273	1	1646	3	Y	519	560	0	12	8	141
							1	4	571	9							
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	288	1	1328	3	Y	683	671	0			153
							751	9									
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	325	1	1261	3	Y	494	545	0			102
							543	9									
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					102

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
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	61	1	12152	3	Y	955	945	0			68
							27	4	1051	9							
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	81	1	11649	3	Y	904	922	0			50
							23	4	994	9							
10	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	72	1	11444	3	Y	1133	1115	0			68
							113	4	1246	9							
11	12870	X	12618	-0-	-252	-0-	65	1	11432	3	Y	1007	1017	0			58
							13	4	1108	9							
12	13299	X	12677	-0-	-622	-0-	70	1	11540	3	Y	957	979	0			36
							14	4	1053	9							
01	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-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 #: 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
08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	17	1	11867	3	Y	653	642	0			28
							3	4	718	9							
09	11520	X	9732	-0-	-1788	-0-	16	1	9263	3	Y	411	425	0	1	8	13
							1	4	452	9							
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	2	1	11606	3	Y	477	448	0			42
							71	4	525	9							
11	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	17862	3	4	4	Y	841	863	0			20
							925	9									
*12	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	20046	3	3	4	Y	982	977	0			25
							1080	9									
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	6913	X	3171	-0-	-3742	-0-	226	1	2496	3	Y	408	410	0			67
							449	9									
09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	Y	66	105	0			28
							1	4	73	9							
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	348	1	3822	3	Y	592	557	0			63
							1	4	651	9							
11	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	239	1	2235	3	Y	322	338	0			47
							354	9									
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	352	1	3058	3	Y	306	328	0			25
							337	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1315	1327	0			55
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	758	760	0			53
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1303	1303	0			53
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	3	Y	1065	1065	0			53
							6	4	1172	9							
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	11	1	1850	3	Y	1008	1034	0			27
							13	4	1109	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	1785	X	407	-0-	-1378	-0-	30	1	221	3	Y	142	211	0			51
							156	9									
09	2730	X	857	-0-	-1873	-0-	77	1	652	3	Y	116	132	0			35
							128	9									
10	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	300	1	1819	3	Y	134	135	0	1	8	33
							2	4	147	9							
11	2430	X	45	-0-	-2385	-0-	7	1	30	3	Y	7	33	0			7
							8	9									
*12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	207	1	803	3	Y	147	130	0			24
							162	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	10540	X	3215	-0-	-7325	-0-	8	1	1994	3	Y	1100	1106	0	1	8	39
							3	4	1210	9							
09	9780	X	3058	-0-	-6722	-0-	8	1	1767	3	Y	1165	1119	0			85
							1	4	1282	9							
10	9362	X	9056	-0-	-306	-0-	138	1	7584	3	Y	1207	1237	0			55
							6	4	1328	9							
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	70	1	6675	3	Y	1494	1462	0			87
							5	4	1643	9							
*12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	73	1	7271	3	Y	1449	1481	0			55
							2	4	1594	9							
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	6049	X	3034	-0-	-3015	-0-	146	1	2310	3	Y	521	534	0			24
							5	4	573	9							
09	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	140	1	2324	3	Y	662	660	0	2	8	24
							728	9									
10	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	174	1	3025	3	Y	765	760	0	1	8	28
							842	9									
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	276	1	4453	3	Y	750	746	0			32
							1	4	825	9							
*12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	334	1	5206	3	Y	2113	2063	0			82
							8	4	2324	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
08	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	342	1	3764	3	Y	403	423	0			71
							443	9									
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	491	1	4343	3	Y	363	343	0	1	8	90
							6	4	399	9							
10	4712	X	3392	-0-	-1320	-0-	252	1	2757	3	Y	348	388	0	5	8	45
							383	9									
11	4410	X	3502	-0-	-908	-0-	295	1	2754	3	Y	412	401	0			56
							453	9									
12	5425	X	3629	-0-	-1796	-0-	328	1	2848	3	Y	412	433	0			35
							453	9									
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	12623	X	6506	-0-	-6117	-0-	369	1	5803	3	Y	304	281	1	1	8	123
							334	9									
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	255	1	5614	3	Y	325	289	1			159
							358	9									
10	6851	X	4045	-0-	-2806	-0-	190	1	3581	3	Y	249	265	1			143
							274	9									
11	6630	X	4044	-0-	-2586	-0-	244	1	3524	3	Y	251	263	1			131
							276	9									
12	6510	X	6195	-0-	-315	-0-	623	1	5386	3	Y	169	194	1			106
							186	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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
08	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	97	1	703	3	Y	1423	1440	0	3	8	359
							1565	9									
09	2760	X	2037	-0-	-723	-0-	143	1	1208	3	Y	624	766	0	2	8	215
							686	9									
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	614	1	3711	3	Y	361	458	0	1	8	117
							3	4	397	9							
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	527	1	2429	3	Y	944	862	0			199
							1038	9									
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	503	1	1954	3	Y	662	724	0			137
							728	9									
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					137

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

08	62	X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					114
09	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					114
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
11	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	2					116
							2	9									
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					116
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					116

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

08	1364	X	768	-0-	-596	-0-	44	1	709	3	N	14	177	1			60
							15	9									
09	1320	X	758	-0-	-562	-0-	52	1	638	3	N	62					122
							68	9									
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	56	1	845	3	N	49					171
							54	9									
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	3	N	124	172	1			123
							136	9									
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	N	118	172	1			69
							130	9									
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

08	2927	X	-0-	-0-	-2927	-0-					Y	-0-	105	0			-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	15	1	740	3	Y	321	315	0			6
							353	9									
10	3286	X	337	-0-	-2949	-0-	1	1	222	3	Y	103	107	0	1	8	1
							1	4	113	9							
11	3180	X	1289	-0-	-1891	-0-	8	1	869	3	Y	373	362	0	9	1	3
							2	4	410	9							
*12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	Y	718	709	0	4	1	8
							2	4	790	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 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
08	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1441	84	1	921	3	Y	234	221	0	3	8	36
						257	9									
09	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3119	141	1	1242	3	Y	267	240	0	1	8	62
						1	4	294	9							
10	3961 X	842	-0-	-3119	-0-	53	1	579	3	Y	191	227	0	1	8	25
						210	9									
11	1620 X	1416	-0-	-204	-0-	108	1	1005	3	Y	275	264	0			36
						303	9									
12	1736 X	1261	-0-	-475	-0-	108	1	943	3	Y	191	211	0			16
						210	9									
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					16

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	237	1	3811	3	N	377	354	1			228
						415	9									
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	258	1	3156	3	N	313	361	1			180
						344	9									
10	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	186	1	2777	3	N	255	184	1			251
						281	9									
11	4320 X	2710	-0-	-1610	-0-	146	1	2239	3	N	295	360	1			186
						325	9									
12	4464 X	3274	-0-	-1190	-0-	242	1	2612	3	N	382	355	1			213
						420	9									
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					213

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

08	7657 X	7281	-0-	-376	-0-	32	1	6517	3	Y	664	660	0			15
						2	4	730	9							
09	7080 X	6345	-0-	-735	-0-	31	1	5749	3	Y	513	514	0			14
						1	4	564	9							
10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	33	1	6629	3	Y	579	579	0			14
						17	4	637	9							
11	7080 X	6421	-0-	-659	-0-	28	1	5688	3	Y	560	563	0			11
						89	4	616	9							
12	7285 X	6467	-0-	-818	-0-	33	1	5410	3	Y	843	838	0			16
						97	4	927	9							
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

08	10494 X	5370	-0-	-5124	-0-	24	1	4793	3	Y	502	494	0	6	8	11
						1	4	552	9							
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	21	1	3724	3	Y	375	376	0			10
						413	9									
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	25	1	4781	3	Y	468	467	0			11
						11	4	515	9							
11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	20	1	4205	3	Y	419	422	0			8
						67	4	461	9							
*12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	23	1	3886	3	Y	609	606	0			11
						70	4	670	9							
01	0 X	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 CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 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
08	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	21	1	4151	3	Y	572	569	0			13
							1	4	629	9							
09	4890	X	1636	-0-	-3254	-0-	8	1	1476	3	Y	138	147	0			4
							152	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	26	1	4960	3	Y	445	438	0			11
							12	4	490	9							
11	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	20	1	3997	3	Y	368	371	0			8
							63	4	405	9							
12	4805	X	3367	-0-	-1438	-0-	20	1	3288	3	Y	-0-	8	0			-0-
							59	4									
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	9960	X	5217	-0-	-4743	-0-	8	1	5115	3	Y	85	85	1			5
							94	9									
09	5610	X	4347	-0-	-1263	-0-	8	1	4165	3	Y	158	148	1			15
							174	9									
10	5797	X	3854	-0-	-1943	-0-	26	1	3638	3	Y	172	170	1			17
							1	4	189	9							
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	11	1	6176	3	Y	283	289	1			11
							311	9									
*12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	11	1	5980	3	Y	239	236	1			14
							263	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	29	1	450	3	Y	96	114	1			48
							106	9									
09	4380	X	2312	-0-	-2068	-0-	89	1	1957	3	Y	242	187	1	1	8	102
							266	9									
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	233	1	4392	3	Y	544	418	1	2	8	226
							598	9									
11	2730	X	2121	-0-	-609	-0-	125	1	1801	3	Y	177	268	1			135
							195	9									
12	2387	X	389	-0-	-1998	-0-	29	1	249	3	Y	101	151	1			85
							111	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					85

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
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	388	1	6095	3	Y	330	309	1			139
							363	9									
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	351	1	7725	3	Y	345	310	1			174
							380	9									
10	4681	X	2828	-0-	-1853	-0-	132	1	2498	3	Y	180	228	1			126
							198	9									
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	456	1	6593	3	Y	269	260	1			135
							296	9									
12	8742	X	780	-0-	-7962	-0-	66	1	574	3	Y	127	166	1			96
							140	9									
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	7192	X	5775	-0-	-1417	-0-	26	1	5178	3	Y	518	515	0			12
							1	4	570	9							
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	31	1	5505	3	Y	545	542	0			15
							600	9									
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	32	1	6382	3	Y	626	626	0			15
							16	4	689	9							
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	Y	519	524	0			10
							82	4	571	9							
*12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	34	1	5683	3	Y	699	696	0			13
							102	4	769	9							
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	7781	X	6502	-0-	-1279	-0-	30	1	5911	3	Y	509	506	0			12
							1	4	560	9							
09	7110	X	6435	-0-	-675	-0-	31	1	5764	3	Y	581	576	0			17
							1	4	639	9							
10	7037	X	4472	-0-	-2565	-0-	21	1	3991	3	Y	410	415	0			12
							9	4	451	9							
11	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	27	1	5530	3	Y	439	440	0			11
							87	4	483	9							
*12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	38	1	6186	3	Y	688	685	0			14
							111	4	757	9							
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	346	X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	83	1	8147	3	Y	1339	624	0	685	1	72
							3	4	1473	9							
09	9360	X	8061	-0-	-1299	-0-	71	1	6768	3	Y	1101	1088	0	2	8	83
							11	4	1211	9							
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	58	1	9557	3	Y	1553	1546	0	3	8	87
							12	4	1708	9							
11	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	88	1	14727	3	Y	1708	1681	0			114
							24	4	1879	9							
*12	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	51	1	10653	3	Y	1542	1586	0			70
							6	4	1696	9							
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	80	1	7832	3	Y	1142	537	0	590	1	61
							3	4	1256	9							
09	8610	X	8590	-0-	-20	-0-	77	1	7356	3	Y	1041	1024	0	1	8	77
							12	4	1145	9							
10	8897	X	7989	-0-	-908	-0-	41	1	6870	3	Y	972	994	0			55
							9	4	1069	9							
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	47	1	7865	3	Y	1166	1144	0			77
							13	4	1283	9							
*12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	39	1	8134	3	Y	1062	1092	0			47
							5	4	1168	9							
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	8168	X	-0-	-0-	-8168	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
11	7950	X	65	-0-	-7885	-0-	8	1	49	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	28109	X	13115	-0-	-14994	-0-	12	1	12679	3	Y	379	370	0			27
							7	4	417	9							
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	11	1	9848	3	Y	267	271	0	1	8	22
							13	4	294	9							
10	8711	X	5154	-0-	-3557	-0-	7	1	5001	3	Y	127	129	0			20
							6	4	140	9							
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	13	1	11003	3	Y	243	239	0			24
							267	9									
12	9269	X	9047	-0-	-222	-0-	10	1	8720	3	Y	288	92	0	196	1	105
							317	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

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
08	22467	X	10469	-0-	-11998	-0-	9	1	10110	3	Y	313	307	0			22
							6	4	344	9							
09	12600	X	8144	-0-	-4456	-0-	9	1	7865	3	Y	236	239	0			19
							10	4	260	9							
10	13020	X	5038	-0-	-7982	-0-	7	1	4870	3	Y	141	139	0			21
							6	4	155	9							
11	12600	X	9497	-0-	-3103	-0-	11	1	9226	3	Y	236	233	0			24
							260	9									
12	10478	X	7470	-0-	-3008	-0-	8	1	7165	3	Y	270	87	0	185	1	103
							297	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	18601	X	9813	-0-	-8788	-0-	252	1	9549	3	Y	-0-	29	0			-0-
							12	4									
09	11850	X	11409	-0-	-441	-0-	217	1	9592	3	Y	1449	1415	0			34
							6	4	1594	9							
10	12245	X	9572	-0-	-2673	-0-	202	1	7971	3	Y	1187	1186	0			35
							93	4	1306	9							
11	11610	X	6693	-0-	-4917	-0-	239	1	5263	3	Y	1074	1079	0			30
							10	4	1181	9							
12	11780	X	7016	-0-	-4764	-0-	303	1	5534	3	Y	1054	1058	0			26
							20	4	1159	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	3	Y	305	303	0			8
							4	4	336	9							
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	52	1	2279	3	Y	330	331	0			7
							1	4	363	9							
10	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	36	1	1414	3	Y	177	179	0			5
							16	4	195	9							
11	3120	X	2004	-0-	-1116	-0-	74	1	1631	3	Y	269	267	0			7
							3	4	296	9							
12	3224	X	2544	-0-	-680	-0-	115	1	2090	3	Y	302	303	0			6
							7	4	332	9							
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					6

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

08	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	12	1	13216	3	Y	392	366	0			26
							8	4	431	9							
09	16560	X	13778	-0-	-2782	-0-	15	1	13348	3	Y	362	361	0			27
							17	4	398	9							
10	17112	X	3172	-0-	-13940	-0-	4	1	3078	3	Y	78	92	0			13
							4	4	86	9							
11	13230	X	11208	-0-	-2022	-0-	13	1	10932	3	Y	239	230	0			22
							263	9									
12	14229	X	13395	-0-	-834	-0-	15	1	13061	3	Y	290	93	0	197	1	96
							319	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

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
08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	177	1	6744	3	Y	927	941	0	1	8	29
							9	4	1020	9							
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	150	1	6654	3	Y	1049	1048	0	2	8	28
							4	4	1154	9							
10	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	129	1	5114	3	Y	668	673	0			23
							60	4	735	9							
11	6240	X	4890	-0-	-1350	-0-	177	1	3880	3	Y	751	750	0			24
							7	4	826	9							
*12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	293	1	5349	3	Y	1364	1352	0			36
							19	4	1500	9							
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	9222	X	4766	-0-	-4456	-0-	269	1	4218	3	Y	254	238	1	1	8	106
							279	9									
09	4890	X	3595	-0-	-1295	-0-	151	1	3312	3	Y	120	144	1			82
							132	9									
10	5053	X	1790	-0-	-3263	-0-	90	1	1700	3	Y	-0-	82	1			-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	4774	X	548	-0-	-4226	-0-	57	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	688	X	286	-0-	-402	-0-	2	1	35	3	Y	226	237	0			14
							249	9									
09	5850	X	2013	-0-	-3837	-0-	80	1	1512	3	Y	383	374	0			23
							421	9									
10	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	175	1	3369	3	Y	828	809	0			42
							5	4	911	9							
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	228	1	3865	3	Y	711	715	0			38
							11	4	782	9							
*12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	3	Y	605	618	0			25
							8	4	666	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	23259	X	11133	-0-	-12126	-0-	105	1	10255	3	Y	593	681	0	1	8	113
							121	4	652	9							
09	14490	X	9546	-0-	-4944	-0-	112	1	9238	3	Y	178	233	0			58
							196	9									
10	12865	X	10040	-0-	-2825	-0-	82	1	9227	3	Y	615	535	0			138
							54	4	677	9							
11	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	126	1	13087	3	Y	799	813	0			124
							20	4	879	9							
12	11129	X	10294	-0-	-835	-0-	90	1	9329	3	Y	789	823	0			90
							7	4	868	9							
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					90

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
08	22225	X	11117	-0-	-11108	-0-	104	1	10180	3	Y	647	648	0			105
							121	4	712	9							
09	11160	X	10504	-0-	-656	-0-	116	1	9575	3	Y	738	680	0			163
							1	4	812	9							
10	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	100	1	11449	3	Y	653	651	0			165
							68	4	718	9							
11	10770	X	9475	-0-	-1295	-0-	85	1	8820	3	Y	505	583	0			87
							14	4	556	9							
*12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	114	1	11704	3	Y	641	658	0			70
							8	4	705	9							
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					70

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
08	19627	X	9810	-0-	-9817	-0-	91	1	8898	3	Y	651	650	0			102
							105	4	716	9							
09	9210	X	8784	-0-	-426	-0-	97	1	7995	3	Y	629	592	0	1	8	138
							692	9									
10	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	80	1	9061	3	Y	530	534	0	1	8	133
							53	4	583	9							
11	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	66	1	6847	3	Y	628	664	0			97
							11	4	691	9							
12	9517	X	8249	-0-	-1268	-0-	74	1	7526	3	Y	585	618	0			64
							5	4	644	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	8	1	57	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	28	1	236	3	Y	700	547	0	1	8	154
							770	9									
10	1302	X	1293	-0-	-9	-0-	2	3	1291	9	Y	1174	1057	0	2	8	269
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	119	1	546	3	Y	310	470	0			109
							341	9									
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	3	Y	1110	1025	0			194
							1221	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					194

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
08	10952	X	5437	-0-	-5515	-0-	307	1	4822	3	Y	280	275	1			121
							308	9									
09	5280	X	3645	-0-	-1635	-0-	149	1	3273	3	Y	203	209	1			115
							223	9									
10	5456	X	4	-0-	-5452	-0-	4	3			Y	-0-	75	1			40
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
12	5425	X	315	-0-	-5110	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	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
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
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	250	1	4864	3	Y	1128	1146	0			65
							1241	9									
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	248	1	4691	3	Y	1046	1047	0			64
							1	4	1151	9							
10	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	208	1	4011	3	Y	1049	1058	0			55
							6	4	1154	9							
11	5880	X	5156	-0-	-724	-0-	220	1	3726	3	Y	1090	1089	0			56
							11	4	1199	9							
12	6076	X	3934	-0-	-2142	-0-	178	1	3358	3	Y	349	391	0			14
							14	4	384	9							
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	8295	X	4195	-0-	-4100	-0-	157	1	3045	3	Y	903	913	0			52
							993	9									
09	4620	X	3953	-0-	-667	-0-	154	1	2889	3	Y	827	828	0			51
							910	9									
10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	153	1	2944	3	Y	840	846	0	1	8	44
							4	4	924	9							
11	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	149	1	2519	3	Y	917	913	0			48
							7	4	1009	9							
12	4185	X	3329	-0-	-856	-0-	115	1	2173	3	Y	938	949	0			37
							9	4	1032	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	DLQ G-10		-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	16568	X	9901	-0-	-6667	-0-	279	1	8735	3	Y	804	803	0			2
							3	4	884	9							
09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	280	1	8216	3	Y	779	777	0	1	8	3
							1	4	857	9							
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	231	1	9673	3	Y	849	846	0	1	8	5
							19	4	934	9							
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	294	1	8091	3	Y	566	566	0	2	1	3
							623	9									
12	9145	X	8255	-0-	-890	-0-	443	1	7141	3	Y	609	608	0			4
							1	4	670	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
08	17522	X	10651	-0-	-6871	-0-	7	1	9726	3	Y	832	830	0			3
							3	4	915	9							
09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	8	1	8727	3	Y	818	817	0	1	8	3
							1	4	900	9							
10	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10	1	9587	3	Y	616	615	0	1	8	3
							19	4	678	9							
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	7	1	8846	3	Y	526	525	0	2	1	2
							579	9									
12	9269	X	9222	-0-	-47	-0-	6	1	8738	3	Y	434	434	0			2
							1	4	477	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3323	X	2213	-0-	-1110	-0-	72	1	1042	3	Y	999	937	1			136
							1099	9									
09	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	46	1	597	3	Y	446	520	1			62
							1381	4	491	9							
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	102	1	1264	3	Y	498	488	1			72
							4534	4	548	9							
11	3330	X	1172	-0-	-2158	-0-	64	1	588	3	Y	473	475	1			70
							520	9									
12	2604	X	1295	-0-	-1309	-0-	301	1	780	3	Y	192	194	1			68
							3	4	211	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
08	20602	X	9986	-0-	-10616	-0-	373	1	9080	3	Y	477	458	0	1	8	54
							8	4	525	9							
09	10740	X	9277	-0-	-1463	-0-	333	1	8465	3	Y	428	437	0			45
							8	4	471	9							
10	10757	X	9975	-0-	-782	-0-	286	1	9199	3	Y	437	443	0	1	8	38
							9	4	481	9							
11	9660	X	9523	-0-	-137	-0-	394	1	8541	3	Y	529	521	0			46
							6	4	582	9							
12	9982	X	9604	-0-	-378	-0-	429	1	8537	3	Y	570	573	0			43
							11	4	627	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	5084	X	2529	-0-	-2555	-0-	88	1	2135	3	Y	276	268	0			30
							2	4	304	9							
09	7380	X	2396	-0-	-4984	-0-	82	1	2070	3	Y	220	228	0			22
							2	4	242	9							
10	7626	X	3962	-0-	-3664	-0-	112	1	3586	3	Y	237	240	0			19
							3	4	261	9							
11	7380	X	2521	-0-	-4859	-0-	99	1	2136	3	Y	259	257	0			21
							1	4	285	9							
*12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	116	1	2320	3	Y	260	263	0			18
							3	4	286	9							
01	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 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
08	DLQ G-10	8679	-0-	8679	17295	320	1	7773	3	Y	527	509	0	1	8	59
						6	4	580	9							
09	25105 X	7810	-0-	-17295	-0-	276	1	7025	3	Y	456	469	0			46
						7	4	502	9							
10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	269	1	8676	3	Y	519	523	0			42
						9	4	571	9							
11	8400 X	7926	-0-	-474	-0-	324	1	7018	3	Y	526	525	0			43
						5	4	579	9							
12	8680 X	8421	-0-	-259	-0-	374	1	7429	3	Y	554	558	0			39
						9	4	609	9							
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					39

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
08	DLQ G-10	423	-0-	423	423	395	1	28	9	Y	25					78
09	DLQ G-10	534	-0-	534	957	383	1	129	3	Y	20	48	1			50
						22	9									
10	5369 X	4412	-0-	-957	-0-	1455	1	2933	3	Y	22					72
						24	9									
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	68	91	1			49
						75	9									
12	558 X	233	-0-	-325	-0-	46	1	133	3	Y	49	69	1			29
						54	9									
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6200	302	1	2112	3	Y	484	478	0			124
						532	9									
09	DLQ G-10	2871	-0-	2871	9071	392	1	2170	3	Y	281	297	0			108
						309	9									
10	10493 X	1422	-0-	-9071	-0-	194	1	964	3	Y	240	266	0			82
						264	9									
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	531	1	2529	3	Y	347	301	0			128
						382	9									
12	682 X	375	-0-	-307	-0-	80	1	184	3	Y	101	147	0			82
						111	9									
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					82

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
08	6293 X	3458	-0-	-2835	-0-	122	1	2938	3	Y	360	345	0	2	8	40
						2	4	396	9							
09	6000 X	2886	-0-	-3114	-0-	98	1	2514	3	Y	246	259	0	1	8	26
						3	4	271	9							
10	6200 X	3478	-0-	-2722	-0-	97	1	3124	3	Y	231	236	0	1	8	20
						3	4	254	9							
11	3360 X	3154	-0-	-206	-0-	128	1	2779	3	Y	223	225	0			18
						2	4	245	9							
12	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	148	1	2947	3	Y	240	241	0			17
						4	4	264	9							
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	3181	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1	8	8
						1	4	311	9							
09	DLQ G-10	1712	-0-	1712	4893	29	1	1294	3	Y	353	352	0			9
						1	4	388	9							
10	6140 X	1247	-0-	-4893	-0-	23	1	931	3	Y	256	257	0			8
						11	4	282	9							
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	980	3	Y	317	316	0			9
						2	4	349	9							
12	1767 X	1165	-0-	-602	-0-	42	1	768	3	Y	320	321	0			8
						3	4	352	9							
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	DLQ G-10	4806	-0-	4806	6178	1	1	34	3	Y	4337	4239	0	16	8	114
						4771	9									
09	6438 X	260	-0-	-6178	-0-	2	1	74	3	Y	167	263	0	13	8	5
						184	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	7	8	2
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	3	0			-0-
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	110	-0-	110	383	1	1	34	3	Y	68	72	0			1
						75	9									
09	428 X	45	-0-	-383	-0-	1	1	35	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	21	1	835	3	Y	13	13	0			-0-
						10	4	14	9							
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
*12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	DLQ G-10	3754	-0-	3754	7086	146	1	2897	3	Y	646	656	0			50
						711	9									
09	10539 X	3453	-0-	-7086	-0-	126	1	2460	3	Y	788	773	0			65
						867	9									
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	128	1	2786	3	Y	798	807	0			56
						878	9									
11	3630 X	1758	-0-	-1872	-0-	55	1	1095	3	Y	553	507	0	56	1	46
						608	9									
12	3751 X	3456	-0-	-295	-0-	115	1	2419	3	Y	836	833	0			49
						2	4	920	9							
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					49

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
08	7638	X	3634	-0-	-4004	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0			42
							596	9									
09	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	147	1	2875	3	Y	670	657	0			55
							737	9									
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	180	1	3906	3	Y	870	866	0			59
							957	9									
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	3	Y	613	560	0	63	1	49
							674	9									
12	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	121	1	2540	3	Y	587	603	0			33
							2	4	646	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

08	DLQ G-10		9318	-0-	9318	18971	377	1	7459	3	Y	1347	1364	0			103
							1482	9									
09	28945	X	9974	-0-	-18971	-0-	413	1	8091	3	Y	1335	1327	0			111
							1	4	1469	9							
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	251	1	5459	3	Y	1147	1178	0			80
							1	4	1262	9							
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	265	1	5314	3	Y	1165	1037	0	116	1	92
							1	4	1282	9							
*12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	304	1	6407	3	Y	1925	1908	0			109
							5	4	2118	9							
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	119	1	4966	3	Y	491	489	0			2
							9	4	540	9							
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	146	1	4021	3	Y	373	373	0	2	1	-0-
							410	9									
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2288	3	Y	410	409	0			1
							451	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

08	8945	X	7145	-0-	-1800	-0-	193	1	6055	3	Y	814	812	0			3
							2	4	895	9							
09	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	106	1	3110	3	Y	464	464	0	1	8	2
							510	9									
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	123	1	5167	3	Y	696	691	0	3	8	4
							11	4	766	9							
11	6900	X	2277	-0-	-4623	-0-	63	1	1741	3	Y	430	431	0	2	1	1
							473	9									
12	7130	X	6023	-0-	-1107	-0-	325	1	5232	3	Y	424	423	0			2
							466	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1158	X	649	-0-	-509	-0-	1	1	579	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
09	3990	X	325	-0-	-3665	-0-	291	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1209	X	567	-0-	-642	-0-	1	1	511	3	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	3	Y	110	109	0			2
							121	9									
*12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4	1	5333	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4	1	4968	3	Y	-0-					-0-
01	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	34427	X	17359	-0-	-17068	-0-	80	1	16671	3	Y	552	580	0			52
							1	4	607	9							
09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	47	1	13979	3	Y	525	512	0			65
							14	4	578	9							
10	13702	X	11588	-0-	-2114	-0-	54	1	11074	3	Y	417	441	0			41
							1	4	459	9							
11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	58	1	13928	3	Y	417	430	0			28
							1	4	459	9							
12	13702	X	13538	-0-	-164	-0-	57	1	12933	3	Y	498	502	0			24
							548	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	10485	X	9045	-0-	-1440	-0-	40	1	8400	3	Y	549	515	0			47
							1	4	604	9							
09	14880	X	12991	-0-	-1889	-0-	41	1	12335	3	Y	548	527	0			68
							12	4	603	9							
10	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	74	1	14987	3	Y	667	672	0			63
							1	4	734	9							
11	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	55	1	13277	3	Y	579	603	0			39
							1	4	637	9							
*12	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	61	1	13996	3	Y	659	665	0			33
							1	4	725	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	28844	X	13119	-0-	-15725	-0-	59	1	12432	3	Y	570	617	0			56
							1	4	627	9							
09	10440	X	9804	-0-	-636	-0-	31	1	9128	3	Y	578	562	0			72
							9	4	636	9							
10	10788	X	10567	-0-	-221	-0-	49	1	9833	3	Y	623	636	0			59
							685	9									
11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	38	1	9114	3	Y	585	605	0			39
							644	9									
*12	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	48	1	10799	3	Y	639	646	0			32
							703	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10996	X	5539	-0-	-5457	-0-	42	1	4594	3	Y	821	826	0			70
							903	9									
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	38	1	4792	3	Y	999	984	0			85
							1099	9									
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	41	1	5096	3	Y	985	964	0			106
							1084	9									
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	34	1	5038	3	Y	791	825	0			72
							6	4	870	9							
12	6045	X	4973	-0-	-1072	-0-	40	1	3996	3	Y	848	868	0			52
							4	4	933	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11079	-0-	-391	-0-	103	1	10066	3	Y	824	377	0	415	1	43
							4	4	906	9							
09	11100	X	10325	-0-	-775	-0-	96	1	9274	3	Y	854	833	0	1	8	63
							16	4	939	9							
10	11284	X	10363	-0-	-921	-0-	58	1	9527	3	Y	696	717	0	3	8	39
							12	4	766	9							
11	10920	X	8241	-0-	-2679	-0-	45	1	7498	3	Y	624	622	0			41
							12	4	686	9							
12	11067	X	8911	-0-	-2156	-0-	39	1	8269	3	Y	544	561	0			24
							5	4	598	9							
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	109	1	10672	3	Y	1060	496	0	545	1	56
							4	4	1166	9							
09	12600	X	2775	-0-	-9825	-0-	26	1	2497	3	Y	225	261	0	1	8	19
							4	4	248	9							
10	10788	X	7002	-0-	-3786	-0-	38	1	6338	3	Y	562	549	0	2	8	30
							8	4	618	9							
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	73	1	12348	3	Y	1143	1100	0			73
							21	4	1257	9							
12	11966	X	11092	-0-	-874	-0-	47	1	9853	3	Y	1078	1103	0			48
							6	4	1186	9							
01	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 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
08	600	N	91	-0-	-509	-0-	1	1	76	3	Y	13	7	0	7	1	-0-
							14	9									
09	660	N	22	-0-	-638	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	59	56	0			3
							1	4	65	9							
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	41	41	0			3
							45	9									
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
01	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 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
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	77	1	7573	3	Y	1025	484	0	532	1	52
							3	4	1128	9							
09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	75	1	7262	3	Y	882	871	0			63
							12	4	970	9							
10	8246	X	7562	-0-	-684	-0-	41	1	6638	3	Y	795	815	0			43
							8	4	875	9							
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	45	1	7630	3	Y	956	939	0			60
							13	4	1052	9							
12	8246	X	7120	-0-	-1126	-0-	29	1	6139	3	Y	862	886	0			36
							4	4	948	9							
01	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	92	1	8991	3	Y	624	293	0	322	1	33
							3	4	686	9							
09	9210	X	9199	-0-	-11	-0-	89	1	8514	3	Y	529	522	0	1	8	39
							14	4	582	9							
10	9517	X	7080	-0-	-2437	-0-	40	1	6586	3	Y	405	419	0	2	8	23
							8	4	446	9							
11	9210	X	6711	-0-	-2499	-0-	242	1	5839	3	Y	564	550	0			37
							10	4	620	9							
12	9517	X	6770	-0-	-2747	-0-	291	1	5899	3	Y	524	538	0			23
							4	4	576	9							
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	9176	X	7758	-0-	-1418	-0-	70	1	6859	3	Y	751	354	0	389	1	40
							3	4	826	9							
09	8100	X	7253	-0-	-847	-0-	68	1	6550	3	Y	567	564	0	1	8	42
							11	4	624	9							
10	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	41	1	6820	3	Y	460	474	0	2	8	26
							9	4	506	9							
11	7500	X	5732	-0-	-1768	-0-	213	1	5155	3	Y	323	327	0			22
							9	4	355	9							
*12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	424	1	8599	3	Y	295	304	0			13
							5	4	325	9							
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	6715	X	5568	-0-	-1147	-0-	342	1	4737	3	Y	417	431	0	1	8	19
							30	4	459	9							
09	6450	X	386	-0-	-6064	-0-	14	1	148	3	Y	203	212	0	2	8	8
							1	4	223	9							
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	362	1	4428	3	Y	353	348	0	2	8	11
							226	4	388	9							
11	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	308	1	3776	3	Y	245	245	0			11
							320	4	270	9							
*12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	475	1	4827	3	Y	132	134	0			9
							588	4	145	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	3213 X	2683	-0-	-530	-0-	167	1	2304	3	Y	180	182	0			6
						14	4	198	9							
09	6360 X	309	-0-	-6051	-0-	4	1	35	3	Y	245	244	0			7
						270	9									
10	4774 X	4155	-0-	-619	-0-	245	1	2989	3	Y	699	685	0	2	8	19
						152	4	769	9							
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	240	1	2957	3	Y	374	369	0	10	8	14
						252	4	411	9							
*12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	435	1	4419	3	Y	133	139	0			8
						538	4	146	9							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	4309 X	508	-0-	-3801	-0-	1	1	507	3	Y	-0-	5	0			1
09	4020 X	3195	-0-	-825	-0-	9	1	3089	3	Y	88	73	0			16
						97	9									
10	3689 X	729	-0-	-2960	-0-	3	1	726	3	Y	-0-	16	0			-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	59	1	3363	3	Y	-0-					-0-
*12	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	201	1	7529	3	Y	-0-					-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4775	3	Y	156	161	0			24
						172	9									
09	4440 X	3395	-0-	-1045	-0-	9	1	3267	3	Y	108	108	0			24
						119	9									
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	17	1	4583	3	Y	168	165	0			27
						185	9									
11	4800 X	4046	-0-	-754	-0-	67	1	3794	3	Y	168	157	0			38
						185	9									
12	4960 X	2358	-0-	-2602	-0-	57	1	2112	3	Y	172	184	0			26
						189	9									
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	19	1	6794	3	Y	337	355	0			52
						371	9									
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	19	1	6737	3	Y	385	359	0	1	8	77
						424	9									
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	22	1	5963	3	Y	389	401	0	1	8	64
						428	9									
11	6960 X	6169	-0-	-791	-0-	101	1	5727	3	Y	310	304	0			70
						341	9									
12	7409 X	5790	-0-	-1619	-0-	141	1	5276	3	Y	339	360	0			49
						373	9									
01	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					49

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
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	49	1	2355	3	Y	142	139	0			55
							156	9									
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	45	1	2231	3	Y	124	120	0			59
							136	9									
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	56	1	2865	3	Y	145	150	0			54
							160	9									
11	2490	X	2391	-0-	-99	-0-	50	1	2181	3	Y	145	134	0			65
							160	9									
12	2573	X	1650	-0-	-923	-0-	42	1	1430	3	Y	162	162	0			65
							178	9									
01	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	402	-0-	-5240	-0-	8	1	376	3	Y	16	33	0			13
							18	9									
09	5340	X	283	-0-	-5057	-0-	5	1	261	3	Y	15	19	0			9
							17	9									
10	5518	X	22	-0-	-5496	-0-	21	3	1	9	Y	1	7	0			3
11	5340	X	3	-0-	-5337	-0-	3	3			Y	-0-	2	0			1
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	88	1	4200	3	Y	198	198	0			78
							218	9									
09	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	82	1	4009	3	Y	100	119	0	1	8	58
							110	9									
10	4588	X	2038	-0-	-2550	-0-	38	1	1953	3	Y	43	74	0			27
							47	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	98	1	4266	3	Y	158	125	0			60
							174	9									
12	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	122	1	4091	3	Y	179	171	0			68
							197	9									
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					68

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 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
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	63	1	3005	3	Y	193	196	0			78
							212	9									
09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	58	1	2830	3	Y	200	187	0			91
							220	9									
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	68	1	3502	3	Y	232	238	0			85
							255	9									
11	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	68	1	2924	3	Y	216	203	0			98
							238	9									
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	127	1	4280	3	Y	242	242	0			98
							266	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					98

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	11168	X	5473	-0-	-5695	-0-	14 242	1 9	5217	3	Y	220	222	0	2	8	33
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	13 132	1 9	4703	3	Y	120	125	0	1	8	27
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	27 223	1 9	7165	3	Y	203	198	0	1	8	31
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	89 172	1 9	5036	3	Y	156	152	0			35
*12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	107 209	1 9	3991	3	Y	190	198	0			27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

08	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	96 133	1 9	4604	3	N	121	127	0			50
09	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	86 152	1 9	4243	3	N	138	127	0			61
10	4774	X	3329	-0-	-1445	-0-	61 103	1 9	3165	3	N	94	115	0			40
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	1857	3	N	5	31	0			14
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	139 41	1 9	4687	3	N	37	37	0			14
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

08	9548	X	5839	-0-	-3709	-0-	116 185	1 9	5538	3	Y	168	166	0			64
09	8370	X	6153	-0-	-2217	-0-	119 187	1 9	5847	3	Y	170	158	0			76
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	182 272	1 9	9380	3	Y	247	239	0			84
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	152 210	1 9	6610	3	Y	191	186	0			89
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	180 232	1 9	6068	3	Y	211	214	0			86
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					86

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

08	DLQ G-10		324	-0-	324	2481	1 14	1 9	309	3	Y	13	26	0			4
09	DLQ G-10		3460	-0-	3460	5941	9 153	1 9	3298	3	Y	139	117	0			26
10	9174	X	3233	-0-	-5941	-0-	12 151	1 9	3070	3	Y	137	140	0			23
11	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	42 136	1 9	2379	3	Y	124	119	0			28
12	3565	X	2710	-0-	-855	-0-	67 152	1 9	2491	3	Y	138	146	0			20
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	14725	X	12637	-0-	-2088	-0-	98	1	10750	3	Y	1625	1731	0			148
							1	4	1788	9							
09	14880	X	13137	-0-	-1743	-0-	89	1	11224	3	Y	1657	1660	0			145
							1	4	1823	9							
10	15376	X	13787	-0-	-1589	-0-	93	1	11724	3	Y	1790	1743	0			192
							1	4	1969	9							
11	14880	X	13236	-0-	-1644	-0-	79	1	11551	3	Y	1448	1509	0			131
							13	4	1593	9							
12	13578	X	13347	-0-	-231	-0-	109	1	11141	3	Y	1895	1912	0			114
							12	4	2085	9							
01	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					114

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
08	15873	X	7496	-0-	-8377	-0-	55	1	6013	3	Y	1298	1306	0			110
							1428	9									
09	8670	X	8188	-0-	-482	-0-	52	1	6549	3	Y	1443	1430	0			123
							1587	9									
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	58	1	7266	3	Y	1656	1604	0			175
							1	4	1822	9							
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	50	1	7342	3	Y	1191	1258	0			108
							8	4	1310	9							
*12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	71	1	7284	3	Y	1452	1473	0			87
							8	4	1597	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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
08	21991	X	10834	-0-	-11157	-0-	80	1	9849	3	Y	821	297	0	478	1	80
							2	4	903	9							
09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	69	1	9315	3	Y	617	646	0	1	8	50
							679	9									
10	7781	X	5307	-0-	-2474	-0-	31	1	4904	3	Y	336	357	0			29
							2	4	370	9							
11	7530	X	5529	-0-	-2001	-0-	33	1	5008	3	Y	437	421	0			45
							7	4	481	9							
12	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	31	1	5478	3	Y	423	437	0			31
							7	4	465	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	6345	X	5118	-0-	-1227	-0-	40	1	4894	3	Y	166	61	0	98	1	15
							1	4	183	9							
09	10050	X	5217	-0-	-4833	-0-	41	1	4979	3	Y	179	181	0			13
							197	9									
10	10292	X	9413	-0-	-879	-0-	163	1	8782	3	Y	422	403	0	1	8	31
							4	4	464	9							
11	9960	X	7121	-0-	-2839	-0-	178	1	6497	3	Y	397	388	0			40
							9	4	437	9							
*12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	202	1	7835	3	Y	323	341	0			22
							10	4	355	9							
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
08	22370	X	11215	-0-	-11155	-0-	86	1	10544	3	Y	530	192	0	308	1	52
							2	4	583	9							
09	11280	X	10513	-0-	-767	-0-	80	1	9760	3	Y	611	615	0	1	8	47
							1	4	672	9							
10	11594	X	5887	-0-	-5707	-0-	100	1	5372	3	Y	375	390	0			32
							2	4	413	9							
11	11220	X	3829	-0-	-7391	-0-	93	1	3413	3	Y	289	290	0			31
							5	4	318	9							
12	11222	X	3188	-0-	-8034	-0-	73	1	2847	3	Y	240	253	0			18
							4	4	264	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

08	DLQ G-10		10806	-0-	10806	23114	10	1	10461	3	Y	299	289	0			19
							6	4	329	9							
09	31517	X	8403	-0-	-23114	-0-	9	1	8144	3	Y	217	221	0			15
							11	4	239	9							
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	10	1	7427	3	Y	184	176	0			23
							9	4	202	9							
11	12450	X	9777	-0-	-2673	-0-	11	1	9537	3	Y	208	212	0			19
							229	9									
12	10819	X	8083	-0-	-2736	-0-	9	1	7782	3	Y	265	85	0	179	1	98
							292	9									
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

08	17143	X	12302	-0-	-4841	-0-	55	1	11694	3	Y	502	541	0	3	8	51
							1	4	552	9							
09	16380	X	12467	-0-	-3913	-0-	40	1	12048	3	Y	334	338	0	2	8	45
							12	4	367	9							
10	16678	X	12122	-0-	-4556	-0-	58	1	11694	3	Y	335	342	0	4	8	34
							1	4	369	9							
11	15300	X	9704	-0-	-5596	-0-	38	1	9152	3	Y	466	468	0			32
							1	4	513	9							
12	12896	X	11952	-0-	-944	-0-	50	1	11341	3	Y	510	514	0			28
							561	9									
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

08	2320	N	1214	-0-	-1106	-0-	10	1	942	3	Y	238	271	1	1	8	57
							262	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	9	1	843	3	Y	231	225	1	1	8	62
							254	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	17	1	1094	3	Y	266	291	1	1	8	36
							293	9									
11	1170	N	680	-0-	-490	-0-	8	1	564	3	Y	98	98	1			36
							108	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	18	1	1450	3	Y	131	131	1			36
							144	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	17290	X	8308	-0-	-8982	-0-	85	1	7813	3	Y	373	455	1			95
							410	9									
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	88	1	8146	3	Y	491	462	1			124
							540	9									
10	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-	94	1	5877	3	Y	334	410	1			48
							367	9									
11	8250	X	2472	-0-	-5778	-0-	33	1	2336	3	Y	94	105	1			37
							103	9									
12	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	92	1	7240	3	Y	-0-	37	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

08	12505	X	6197	-0-	-6308	-0-	17	1	6007	3	Y	157	165	0			23
							173	9									
09	6450	X	5708	-0-	-742	-0-	16	1	5510	3	Y	165	156	0			32
							182	9									
10	6665	X	6131	-0-	-534	-0-	22	1	5889	3	Y	200	202	0			30
							220	9									
11	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	95	1	5393	3	Y	144	143	0			31
							158	9									
12	6200	X	5393	-0-	-807	-0-	136	1	5081	3	Y	160	170	0			21
							176	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

08	DLQ G-10		5712	-0-	5712	10927	89	1	5183	3	Y	379	373	0			56
							23	4	417	9							
09	17268	X	6341	-0-	-10927	-0-	268	1	5710	3	Y	330	349	0			37
							363	9									
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	230	1	5682	3	Y	345	340	0			42
							2	4	380	9							
11	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	476	1	11219	3	Y	460	450	0			52
							1	4	506	9							
*12	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	331	1	6564	3	Y	574	558	0			68
							2	4	631	9							
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

08	18026	X	8900	-0-	-9126	-0-	143	1	8278	3	Y	402	404	0			60
							37	4	442	9							
09	11550	X	6478	-0-	-5072	-0-	277	1	5915	3	Y	260	290	0			30
							286	9									
10	11935	X	8050	-0-	-3885	-0-	297	1	7347	3	Y	366	353	0			43
							3	4	403	9							
11	11550	X	1804	-0-	-9746	-0-	67	1	1566	3	Y	155	178	0			20
							171	9									
*12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	458	1	9097	3	Y	157	158	0			19
							3	4	173	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	7281 X	3395	-0-	-3886	-0-	25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	23
						1	4	278	9							
09	5520 X	2712	-0-	-2808	-0-	22	1	2585	3	Y	95	111	0			7
						105	9									
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	133	1	7167	3	Y	131	129	0			9
						3	4	144	9							
11	5490 X	3399	-0-	-2091	-0-	84	1	3073	3	Y	216	205	0			20
						4	4	238	9							
12	3410 X	3193	-0-	-217	-0-	74	1	2871	3	Y	222	228	0			14
						4	4	244	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

08	16929 X	8583	-0-	-8346	-0-	64	1	7977	3	Y	491	177	0	285	1	47
						2	4	540	9							
09	10710 X	8274	-0-	-2436	-0-	58	1	7844	3	Y	338	358	0			27
						372	9									
10	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	76	1	12048	3	Y	580	562	0	1	8	44
						5	4	638	9							
11	8310 X	6198	-0-	-2112	-0-	38	1	5771	3	Y	346	353	0			37
						8	4	381	9							
12	8587 X	6067	-0-	-2520	-0-	31	1	5668	3	Y	327	342	0			22
						8	4	360	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1703	3	201	9	N	183	177	1	233
09	2850 X	1022	-0-	-1828	-0-	862	3	160	9	N	145	174	1	204
10	2945 X	1791	-0-	-1154	-0-	1549	3	242	9	N	220	178	1	246
11	2850 X	1862	-0-	-988	-0-	1572	3	290	9	N	264	169	1	341
12	1891 X	251	-0-	-1640	-0-	185	3	66	9	N	60	173	1	228
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			228

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

08	5683 X	2768	-0-	-2915	-0-	44	1	2537	3	Y	160	159	0	23
						11	4	176	9					
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	119	1	2544	3	Y	124	134	0	13
						136	9							
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	131	1	3235	3	Y	154	150	0	17
						1	4	169	9					
11	2670 X	2068	-0-	-602	-0-	74	1	1729	3	Y	241	233	0	25
						265	9							
12	2883 X	2205	-0-	-678	-0-	90	1	1794	3	Y	291	283	0	33
						1	4	320	9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
08	6630	X	3157	-0-	-3473	-0-	50	1	2925	3	Y	154	149	0			23
							13	4	169	9							
09	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	135	1	2866	3	Y	129	138	0			14
							142	9									
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	163	1	4009	3	Y	162	158	0			18
							1	4	178	9							
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	169	1	3963	3	Y	155	157	0			16
							171	9									
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	193	1	3824	3	Y	197	192	0			21
							1	4	217	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

08	1103	X	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

08	20211	X	9359	-0-	-10852	-0-	9	1	8983	3	Y	329	318	0			20
							5	4	362	9							
09	9870	X	7282	-0-	-2588	-0-	8	1	7027	3	Y	216	221	0	1	8	14
							9	4	238	9							
10	10199	X	1213	-0-	-8986	-0-	2	1	1176	3	Y	31	42	0			3
							1	4	34	9							
11	9870	X	4392	-0-	-5478	-0-	5	1	4263	3	Y	113	109	0			7
							124	9									
12	9362	X	7489	-0-	-1873	-0-	8	1	7480	3	Y	1	1	0	7	1	35
							1	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

08	17304	X	8703	-0-	-8601	-0-	24	1	8380	3	Y	264	262	0			24
							9	4	290	9							
09	8550	X	7064	-0-	-1486	-0-	10	1	6837	3	Y	196	200	0	1	8	19
							1	4	216	9							
10	8835	X	4012	-0-	-4823	-0-	4	1	3971	3	Y	16	15	0			20
							19	4	18	9							
11	8430	X	7191	-0-	-1239	-0-	6	1	7162	3	Y	18	25	0			13
							3	4	20	9							
12	8711	X	7356	-0-	-1355	-0-	6	1	7223	3	Y	113	5	0	107	1	23
							3	4	124	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20608	X	10559	-0-	-10049	-0-	37	1	9844	3	Y	615	617	0			16
							1	4	677	9							
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	37	1	9449	3	Y	558	559	0			15
							614	9									
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	29	1	9680	3	Y	492	491	0			16
							3	4	541	9							
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	33	1	10454	3	Y	568	559	0			25
							26	4	625	9							
*12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	26	1	11157	3	Y	636	646	0			15
							16	4	700	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	16119	X	7818	-0-	-8301	-0-	27	1	7211	3	Y	526	528	0			14
							1	4	579	9							
09	7800	X	7247	-0-	-553	-0-	26	1	6690	3	Y	483	483	0			14
							531	9									
10	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	20	1	6484	3	Y	402	402	0			14
							2	4	442	9							
11	7800	X	6882	-0-	-918	-0-	20	1	6363	3	Y	439	433	0			20
							16	4	483	9							
12	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	17	1	7087	3	Y	469	477	0			12
							10	4	516	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	16432	X	8126	-0-	-8306	-0-	28	1	7507	3	Y	536	537	0			13
							1	4	590	9							
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	29	1	7598	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
10	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	21	1	7118	3	Y	437	437	0			15
							3	4	481	9							
11	7860	X	7280	-0-	-580	-0-	21	1	6730	3	Y	465	458	0			22
							17	4	512	9							
12	8153	X	7576	-0-	-577	-0-	17	1	7011	3	Y	489	497	0			14
							10	4	538	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	DLQ G-10		5996	-0-	5996	11154	362	1	5511	3	Y	112	177	1			179
							123	9									
09	15900	X	4746	-0-	-11154	-0-	393	1	4209	3	Y	131					310
							144	9									
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	446	1	4925	3	Y	166	178	1			298
							183	9									
11	5790	X	5759	-0-	-31	-0-	453	1	5106	3	Y	182	181	1			299
							200	9									
12	5983	X	4496	-0-	-1487	-0-	452	1	3800	3	Y	222	182	1			339
							244	9									
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	10870	-0-	10870	20011	571	1	8185	3	Y	1906	1880	0			113
						17	4	2097	9							
09	30257 X	10246	-0-	-20011	-0-	574	1	7722	3	Y	1763	1806	0			70
						11	4	1939	9							
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	3	Y	1540	1526	0			84
						52	4	1694	9							
11	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	472	1	7324	3	Y	1584	1570	0			98
						10	4	1742	9							
*12	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	589	1	10203	3	Y	1460	1492	0			66
						10	4	1606	9							
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

08	15866 X	7122	-0-	-8744	-0-	24	1	6484	3	Y	557	565	0			16
						1	4	613	9							
09	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	29	1	7595	3	Y	712	707	0			21
						783	9									
10	7750 X	7326	-0-	-424	-0-	20	1	6675	3	Y	572	572	0			21
						2	4	629	9							
11	7500 X	6682	-0-	-818	-0-	19	1	6018	3	Y	573	566	0			28
						15	4	630	9							
*12	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	17	1	7228	3	Y	654	663	0			19
						10	4	719	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

08	DLQ G-10	9835	-0-	9835	19747	533	1	7643	3	Y	1494	1476	0			89
						16	4	1643	9							
09	DLQ G-10	9364	-0-	9364	29111	570	1	7668	3	Y	1014	1061	0			42
						11	4	1115	9							
10	37836 X	8725	-0-	-29111	-0-	431	1	7084	3	Y	1031	1017	0			56
						76	4	1134	9							
11	9510 X	8975	-0-	-535	-0-	470	1	7305	3	Y	1082	1071	0			67
						10	4	1190	9							
12	9827 X	3255	-0-	-6572	-0-	134	1	2326	3	Y	721	754	0			34
						2	4	793	9							
01	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					34

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

08	DLQ G-10	491	-0-	491	842	2	1	29	3	Y	418	410	0			25
						460	9									
09	1540 X	698	-0-	-842	-0-	14	1	180	3	Y	458	464	0			19
						504	9									
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	374	372	0			21
						411	9									
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	305	306	0			20
*12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	3	Y	259	266	0			13
						3	4	285	9							
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 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
08	DLQ G-10		11303	-0-	11303	22201	40	1	10500	3	Y	693	697	0			16
							1	4	762	9							
09	31924	X	9723	-0-	-22201	-0-	35	1	8975	3	Y	648	648	0			16
							713	9									
10	11191	X	10372	-0-	-819	-0-	29	1	9649	3	Y	628	624	0	1	8	19
							3	4	691	9							
11	10950	X	10763	-0-	-187	-0-	31	1	9937	3	Y	700	689	0			30
							25	4	770	9							
12	11315	X	9173	-0-	-2142	-0-	20	1	8422	3	Y	654	669	0			15
							12	4	719	9							
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10329	X	5648	-0-	-4681	-0-	21	1	5312	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	22	1	5654	3	Y	334	332	0			9
							367	9									
10	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	12	1	4268	3	Y	217	219	0			7
							2	4	239	9							
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	13	1	4138	3	Y	208	206	0			9
							10	4	229	9							
*12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	11	1	4503	3	Y	221	225	0			5
							6	4	243	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8980	X	4009	-0-	-4971	-0-	18	1	3533	3	Y	416	433	0			17
							458	9									
09	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	21	1	4524	3	Y	694	677	0			34
							763	9									
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	25	1	5978	3	Y	872	857	0			49
							959	9									
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	41	1	6601	3	Y	1157	1153	0			53
							1273	9									
*12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	46	1	6296	3	Y	1178	1189	0			42
							1296	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21264	X	11097	-0-	-10167	-0-	53	1	10342	3	Y	638	653	0			24
							702	9									
09	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	45	1	9724	3	Y	725	715	0			34
							798	9									
10	10323	X	6149	-0-	-4174	-0-	24	1	5682	3	Y	403	414	0			23
							443	9									
11	10620	X	5122	-0-	-5498	-0-	29	1	4656	3	Y	397	401	0			19
							437	9									
12	10974	X	5503	-0-	-5471	-0-	36	1	5029	3	Y	398	403	0			14
							438	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	13007	X	6430	-0-	-6577	-0-	31 469	1 9	5930	3	Y	426	436	0			17
09	7830	X	6032	-0-	-1798	-0-	26 474	1 9	5532	3	Y	431	426	0			22
10	8091	X	7206	-0-	-885	-0-	28 540	1 9	6638	3	Y	491	485	0			28
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	46 724	1 9	7388	3	Y	658	655	0			31
*12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	54 717	1 9	7508	3	Y	652	659	0			24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	3107	X	1461	-0-	-1646	-0-	10 99	1 9	1352	3	Y	90	92	0			16
09	5220	X	1568	-0-	-3652	-0-	14 116	1 9	1438	3	Y	105	104	0			17
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	64 334	1 9	5163	3	Y	304	276	0	1	8	44
11	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	25 152	1 9	1820	3	Y	138	159	0			23
*12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	20 122	1 9	1538	3	Y	111	115	0			19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	4266	X	4190	-0-	-76	-0-	27 399	1 9	3764	3	Y	363	323	0	1	8	55
09	6660	X	374	-0-	-6286	-0-	3 29	1 9	342	3	Y	26	71	0			10
10	6882	X	2094	-0-	-4788	-0-	23 220	1 9	1851	3	Y	200	183	0			27
11	5970	X	4116	-0-	-1854	-0-	52 342	1 9	3722	3	Y	311	299	0			39
12	4185	X	3299	-0-	-886	-0-	40 163	1 9	3096	3	Y	148	164	0			23
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	23424	X	10598	-0-	-12826	-0-	71 805	1 9	9722	3	Y	732	761	0	1	8	130
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	90 846	1 9	9346	3	Y	769	776	0	1	8	122
10	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-	91 691	1 9	7391	3	Y	628	649	0	1	8	100
11	9300	X	7589	-0-	-1711	-0-	95 635	1 9	6859	3	Y	577	596	0			81
12	9610	X	5319	-0-	-4291	-0-	62 485	1 9	4772	3	Y	441	453	0			69
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
08	6691	X	3062	-0-	-3629	-0-	138	1	2063	3	Y	783	792	0			53
							861	9									
09	5280	X	3003	-0-	-2277	-0-	117	1	1984	3	Y	820	816	0			57
							902	9									
10	4991	X	4368	-0-	-623	-0-	208	1	3131	3	Y	935	937	0			55
							1029	9									
11	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	111	1	1744	3	Y	706	693	0	21	1	47
							777	9									
12	3100	X	2082	-0-	-1018	-0-	87	1	1397	3	Y	544	556	0			35
							598	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

08	5148	X	685	-0-	-4463	-0-	12	1	532	3	Y	128	175	0			11
							141	9									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	4278	X	2132	-0-	-2146	-0-	42	1	1593	3	Y	452	428	0			24
							497	9									
11	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	46	1	2862	3	Y	678	641	0	20	1	41
							746	9									
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	30	1	3105	3	Y	549	557	0			33
							604	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

08	DLQ G-10		8761	-0-	8761	16617	49	1	8098	3	Y	551	530	0			41
							8	4	606	9							
09	22823	X	6206	-0-	-16617	-0-	35	1	5752	3	Y	380	398	0			23
							1	4	418	9							
10	9052	X	5567	-0-	-3485	-0-	30	1	5016	3	Y	451	447	0	1	8	26
							25	4	496	9							
11	8760	X	6355	-0-	-2405	-0-	38	1	5834	3	Y	434	432	0			28
							6	4	477	9							
12	8773	X	5326	-0-	-3447	-0-	32	1	4732	3	Y	511	515	0			24
							562	9									
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

08	DLQ G-10		8851	-0-	8851	18737	40	1	6675	3	Y	1935	1866	0			141
							7	4	2129	9							
09	27324	X	8587	-0-	-18737	-0-	48	1	7889	3	Y	590	693	0			38
							1	4	649	9							
10	6293	X	4124	-0-	-2169	-0-	23	1	3673	3	Y	373	390	0			21
							18	4	410	9							
11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	54	1	8252	3	Y	551	539	0			33
							9	4	606	9							
*12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	53	1	7750	3	Y	641	645	0			29
							705	9									
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	10050	33	1	5410	3	Y	49	60	0			5
							5	4	54	9							
09	15637	X	5587	-0-	-10050	-0-	31	1	5102	3	Y	412	394	0			23
							1	4	453	9							
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	44	1	7250	3	Y	928	899	0			52
							36	4	1021	9							
11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	57	1	8642	3	Y	652	662	0			42
							9	4	717	9							
*12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	54	1	7982	3	Y	667	677	0			32
							734	9									
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	16116	198	1	7772	3	Y	844	826	0	2	8	71
							4	4	928	9							
09	25989	X	9873	-0-	-16116	-0-	353	1	8555	3	Y	872	854	0			89
							6	4	959	9							
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	592	1	8547	3	Y	941	937	0			93
							5	4	1035	9							
11	8610	X	8531	-0-	-79	-0-	341	1	7344	3	Y	766	797	0			62
							3	4	843	9							
12	10199	X	7049	-0-	-3150	-0-	266	1	5766	3	Y	922	941	0			43
							3	4	1014	9							
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-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
08	11000	X	3323	-0-	-7677	-0-	76	1	3016	3	Y	208	227	0			18
							2	4	229	9							
09	5880	X	1943	-0-	-3937	-0-	72	1	1732	3	Y	125	131	0			12
							1	4	138	9							
10	6076	X	2756	-0-	-3320	-0-	166	1	2394	3	Y	177	174	0			15
							1	4	195	9							
11	5880	X	4388	-0-	-1492	-0-	181	1	3920	3	Y	259	257	0			17
							2	4	285	9							
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	462	461	0			18
							2	4	508	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	DLQ G-10		9794	-0-	9794	17541	224	1	8813	3	Y	684	663	0	1	8	56
							5	4	752	9							
09	27361	X	9820	-0-	-17541	-0-	356	1	8625	3	Y	757	737	0			76
							6	4	833	9							
10	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	650	1	9385	3	Y	873	865	0			84
							5	4	960	9							
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	449	1	9693	3	Y	755	781	0			58
							4	4	831	9							
12	10137	X	8278	-0-	-1859	-0-	330	1	7154	3	Y	718	745	0			31
							4	4	790	9							
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-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 #: 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
08	31296	X	14984	-0-	-16312	-0-	8	1	14328	3	Y	589	560	0			77
							648	9									
09	16740	X	11884	-0-	-4856	-0-	6	1	11409	3	Y	426	450	0	1	8	52
							469	9									
10	17298	X	10579	-0-	-6719	-0-	1	1	9785	3	Y	426	355	0			123
							324	4	469	9							
11	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16281	3	528	9	Y	480	507	0			96
12	14973	X	14048	-0-	-925	-0-	13117	3	931	9	Y	846	166	0	682	1	278
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

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
08	DLQ G-10		11858	-0-	11858	23502	7	1	11202	3	Y	590	563	0			78
							649	9									
09	33031	X	9529	-0-	-23502	-0-	5	1	9049	3	Y	432	456	0	1	8	53
							475	9									
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	1	1	6982	3	Y	389	328	0			114
							231	4	428	9							
11	11700	X	9252	-0-	-2448	-0-	8887	3	365	9	Y	332	375	0			71
*12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	12644	3	811	9	Y	737	142	0	584	1	220
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					220

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
08	DLQ G-10		-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	42137	X	22263	-0-	-19874	-0-	13	1	21351	3	Y	817	770	0			107
							899	9									
09	19620	X	17310	-0-	-2310	-0-	9	1	16710	3	Y	537	575	0	1	8	68
							591	9									
10	20274	X	17615	-0-	-2659	-0-	2	1	16397	3	Y	613	505	0			176
							542	4	674	9							
11	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21239	3	636	9	Y	578	634	0			120
*12	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	18846	3	1747	9	Y	1588	301	0	1234	1	405
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					405

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
08	16521	X	7892	-0-	-8629	-0-	36	1	7439	3	Y	379	403	0			37
							417	9									
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	30	1	8959	3	Y	502	477	0			62
							9	4	552	9							
10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	50	1	10076	3	Y	569	576	0			55
							626	9									
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	40	1	9798	3	Y	549	566	0			38
							1	4	604	9							
12	9858	X	8415	-0-	-1443	-0-	35	1	7868	3	Y	465	478	0			25
							512	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
08	DLQ G-10		3306	-0-	3306	9392	15	1	3115	3	Y	160	177	0			16
							176	9									
09	13106	X	3714	-0-	-9392	-0-	11	1	3499	3	Y	182	176	0			22
							4	4	200	9							
10	5580	X	4113	-0-	-1467	-0-	20	1	3917	3	Y	160	167	0			15
							176	9									
11	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	20	1	4834	3	Y	225	226	0			14
							248	9									
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	19	1	4369	3	Y	213	217	0			10
							234	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	13019	X	7667	-0-	-5352	-0-	35	1	7321	3	Y	283	286	0			24
							311	9									
09	8580	X	7900	-0-	-680	-0-	25	1	7538	3	Y	299	288	0			35
							8	4	329	9							
10	8804	X	5277	-0-	-3527	-0-	25	1	5035	3	Y	197	214	0			18
							217	9									
11	7410	X	5934	-0-	-1476	-0-	24	1	5612	3	Y	271	274	0			15
							298	9									
12	8153	X	5911	-0-	-2242	-0-	24	1	5531	3	Y	324	326	0			13
							356	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	DLQ G-10		4645	-0-	4645	9162	926	1	2461	3	Y	1140	1146	0			73
							4	4	1254	9							
09	13650	X	4488	-0-	-9162	-0-	927	1	2353	3	Y	1095	1081	0			87
							3	4	1205	9							
10	5611	X	1865	-0-	-3746	-0-	162	1	1263	3	Y	398	454	0			31
							2	4	438	9							
11	4500	X	2864	-0-	-1636	-0-	227	1	2084	3	Y	496	499	0			28
							7	4	546	9							
12	4650	X	2717	-0-	-1933	-0-	331	1	1561	3	Y	745	688	0			85
							5	4	820	9							
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					85

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
08	5586	X	2175	-0-	-3411	-0-	97	1	1332	3	Y	671	678	0			29
							8	4	738	9							
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	3	Y	395	408	0	1	8	15
							15	4	435	9							
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	123	1	1506	3	Y	723	715	0	1	8	22
							77	4	795	9							
11	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	89	1	1087	3	Y	633	628	0	1	8	26
							92	4	696	9							
12	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	111	1	1118	3	Y	261	270	0			17
							135	4	287	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	17595	X	8546	-0-	-9049	-0-	38	1	7866	3	Y	584	615	0			55
							642	9									
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	23	1	6905	3	Y	597	578	0			74
							7	4	657	9							
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	35	1	6976	3	Y	605	621	0			58
							666	9									
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	35	1	8274	3	Y	717	728	0			47
							789	9									
*12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	29	1	6645	3	Y	812	818	0			41
							893	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-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-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		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

08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	5225	23	1	2066	3	Y	360	414	1	1	8	87
							396	9									
09	2100	N	2577	-0-	477	5702	22	1	2065	3	Y	445	419	1			113
							490	9									
10	3100	N	3729	-0-	629	6331	49	1	3036	3	Y	585	623	1			75
							644	9									
11	3000	N	2797	-0-	-203	6128	34	1	2467	3	Y	269	251	1			93
							296	9									
*12	3100	N	2951	-0-	-149	5979	33	1	2644	3	Y	249	266	1			76
							274	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	4119					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

08	20973	X	9775	-0-	-11198	-0-	230	1	9039	3	Y	455	466	0			40
							5	4	501	9							
09	10380	X	9049	-0-	-1331	-0-	328	1	7957	3	Y	689	655	0	6	8	68
							6	4	758	9							
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	685	1	9881	3	Y	698	693	0	5	8	68
							5	4	768	9							
11	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	455	1	9820	3	Y	408	443	0			33
							4	4	449	9							
*12	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	988	1	21408	3	Y	593	600	0			26
							11	4	652	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	16969	X	6826	-0-	-10143	-0-	155	1	6109	3	Y	507	520	0			44
							4	4	558	9							
09	10830	X	785	-0-	-10045	-0-	28	1	688	3	Y	62	97	0			9
							1	4	68	9							
10	11191	X	4312	-0-	-6879	-0-	254	1	3669	3	Y	352	330	0			31
							2	4	387	9							
11	9900	X	2240	-0-	-7660	-0-	91	1	1963	3	Y	168	187	0			12
							1	4	185	9							
12	6820	X	3605	-0-	-3215	-0-	159	1	3444	3	Y	-0-	12	0			-0-
							2	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	12237	X	4997	-0-	-7240	-0-	115	1	4538	3	Y	310	310	0	5	8	27
							3	4	341	9							
09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	231	1	5618	3	Y	443	420	0	7	8	43
							4	4	487	9							
10	5797	X	4461	-0-	-1336	-0-	266	1	3840	3	Y	321	328	0	5	8	31
							2	4	353	9							
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	239	1	5153	3	Y	304	313	0			22
							2	4	334	9							
12	5983	X	4436	-0-	-1547	-0-	179	1	3867	3	Y	353	361	0			14
							2	4	388	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	8647	X	7035	-0-	-1612	-0-	168	1	6611	3	Y	229	216	0	2	8	18
							4	4	252	9							
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	218	1	5293	3	Y	209	206	0			21
							4	4	230	9							
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	445	1	6434	3	Y	239	237	0			23
							4	4	263	9							
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	324	1	6991	3	Y	248	252	0			19
							3	4	273	9							
12	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-	194	1	4196	3	Y	340	344	0			15
							2	4	374	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	26561	X	12743	-0-	-13818	-0-	292	1	11446	3	Y	908	902	0	1	8	79
							6	4	999	9							
09	12180	X	12057	-0-	-123	-0-	442	1	10742	3	Y	786	780	0	3	8	82
							8	4	865	9							
10	12586	X	10967	-0-	-1619	-0-	655	1	9452	3	Y	777	782	0			77
							5	4	855	9							
11	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	518	1	11182	3	Y	822	836	0			63
							5	4	904	9							
12	12586	X	10109	-0-	-2477	-0-	394	1	8530	3	Y	1074	1089	0			48
							4	4	1181	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	6678	X	3356	-0-	-3322	-0-	9	1	3220	3	Y	115	114	0			16
							127	9									
09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	9	1	3010	3	Y	114	107	0			23
							125	9									
10	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	11	1	3034	3	Y	127	129	0			21
							140	9									
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	60	1	3426	3	Y	121	115	0			27
							133	9									
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	127	1	4764	3	Y	155	160	0			22
							171	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	9212	X	4526	-0-	-4686	-0-	12	1	4414	3	Y	91	96	0			15
							100	9									
09	5610	X	4320	-0-	-1290	-0-	12	1	4170	3	Y	125	114	0			26
							138	9									
10	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	17	1	4615	3	Y	156	156	0			26
							172	9									
11	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	73	1	4145	3	Y	136	131	0			31
							150	9									
12	4526	X	4230	-0-	-296	-0-	106	1	3960	3	Y	149	158	0			22
							164	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	DLQ G-10		5222	-0-	5222	10154	14	1	5069	3	Y	126	135	0	1	8	19
							139	9									
09	14859	X	4705	-0-	-10154	-0-	13	1	4538	3	Y	140	131	0			28
							154	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	17	1	4390	3	Y	150	153	0			25
							165	9									
11	5040	X	2626	-0-	-2414	-0-	44	1	2503	3	Y	72	79	0			18
							79	9									
12	5208	X	3157	-0-	-2051	-0-	79	1	2971	3	Y	97	101	0			14
							107	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	10734	X	6751	-0-	-3983	-0-	297	1	6025	3	Y	390	372	1			51
							429	9									
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	317	1	6550	3	Y	396	412	1			35
							1	4	436	9							
10	4588	X	1166	-0-	-3422	-0-	44	1	920	3	Y	184	204	1			15
							202	9									
11	6540	X	773	-0-	-5767	-0-	22	1	495	3	Y	233	228	1			20
							256	9									
12	7533	X	1634	-0-	-5899	-0-	127	1	1261	3	Y	224	198	1			46
							246	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12856	X	7491	-0-	-5365	-0-	323	1	6542	3	Y	569	566	1			78
							626	9									
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	280	1	5786	3	Y	578	604	1			52
							1	4	636	9							
10	5518	X	4156	-0-	-1362	-0-	169	1	3572	3	Y	377	400	1			29
							415	9									
11	7260	X	1633	-0-	-5627	-0-	52	1	1201	3	Y	345	344	1			30
							380	9									
12	7502	X	2830	-0-	-4672	-0-	241	1	2393	3	Y	178	170	1			38
							196	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14695	X	7011	-0-	-7684	-0-	409	1	5882	3	Y	654	670	1			98
							1	4	719	9							
09	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	374	1	4839	3	Y	677	692	1			83
							11203	4	745	9							
10	5363	X	1805	-0-	-3558	-0-	23	1	290	3	Y	408	428	1			63
							1043	4	449	9							
11	6780	X	445	-0-	-6335	-0-	6	3	439	9	Y	399	403	1			59
12	10757	X	179	-0-	-10578	-0-	2	1	6	3	Y	155	159	1			55
							171	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		748	-0-	748	1386	17	1	731	3	Y	-0-					-0-
09	2001	X	615	-0-	-1386	-0-	38	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	690	-0-	-750	-0-	42	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	9367	X	4184	-0-	-5183	-0-	243	1	3490	3	Y	410	476	1			70
							451	9									
09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	269	1	3479	3	Y	554	557	1			67
							8052	4	609	9							
10	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	624	1	7783	3	Y	964	898	1	1	8	132
							27916	4	1060	9							
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	875	1	8028	3	Y	639	672	1			99
							1	4	703	9							
12	12834	X	2105	-0-	-10729	-0-	496	1	1287	3	Y	287	286	1			100
							6	4	316	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
08	14763	X	7056	-0-	-7707	-0-	406	1	5833	3	Y	743	775	1			113
							817	9									
09	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	426	1	5514	3	Y	729	752	1			90
							12765	4	802	9							
10	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	420	1	5238	3	Y	875	841	1			124
							18790	4	963	9							
11	6840	X	2933	-0-	-3907	-0-	253	1	2318	3	Y	329	394	1			59
							362	9									
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
01	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 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
08	19434	X	9482	-0-	-9952	-0-	65	1	8899	3	Y	471	486	0	1	8	83
							518	9									
09	9840	X	9786	-0-	-54	-0-	87	1	9046	3	Y	594	584	0	1	8	92
							653	9									
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	187	1	15205	3	Y	1030	972	0	1	8	149
							1133	9									
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	119	1	8570	3	Y	492	565	0			76
							541	9									
12	10106	X	6318	-0-	-3788	-0-	73	1	5586	3	Y	599	587	0			88
							659	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	30253	X	14724	-0-	-15529	-0-	99	1	13537	3	Y	989	968	0			166
							1088	9									
09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	140	1	14598	3	Y	1160	1144	0	1	8	181
							1276	9									
10	13640	X	13236	-0-	-404	-0-	148	1	12004	3	Y	985	1009	0	1	8	156
							1084	9									
11	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	215	1	15464	3	Y	1210	1201	0			165
							1331	9									
*12	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	235	1	18015	3	Y	1545	1484	0			226
							1700	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

08	16986	X	10401	-0-	-6585	-0-	6	1	9986	3	Y	372	327	0			45
							409	9									
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	3	1	5494	3	Y	204	222	0	1	8	26
							224	9									
10	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	2	1	11070	3	Y	-0-	26	0			-0-
							365	4									
11	6330	X	5049	-0-	-1281	-0-	4864	3	185	9	Y	168	141	0			27
12	6541	X	4947	-0-	-1594	-0-	4827	3	120	9	Y	109	24	0	99	1	62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

08	15587	X	7906	-0-	-7681	-0-	60	1	6607	3	Y	1125	1122	0			96
							1	4	1238	9							
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	51	1	6323	3	Y	1008	1015	0			89
							1109	9									
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	58	1	7261	3	Y	1196	1157	0			128
							1	4	1316	9							
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	41	1	5931	3	Y	818	870	0			76
							6	4	900	9							
*12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	59	1	5924	3	Y	1056	1068	0			64
							6	4	1162	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	35511	X	17830	-0-	-17681	-0-	61	1	16107	3	Y	1510	1505	0	2	8	37
							1	4	1661	9							
09	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	56	1	14493	3	Y	1408	1406	0	1	8	38
							1549	9									
10	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	14258	3	Y	1193	1190	0	1	8	40
							5	4	1312	9							
11	14580	X	14200	-0-	-380	-0-	40	1	12784	3	Y	1222	1207	0			55
							32	4	1344	9							
*12	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	34	1	14330	3	Y	1371	1392	0			34
							20	4	1508	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11834	X	5835	-0-	-5999	-0-	46	1	4998	3	Y	719	722	0			62
							791	9									
09	8280	X	5842	-0-	-2438	-0-	40	1	5004	3	Y	725	723	0			64
							798	9									
10	8556	X	6141	-0-	-2415	-0-	42	1	5234	3	Y	786	765	0			85
							865	9									
11	8280	X	6033	-0-	-2247	-0-	36	1	5274	3	Y	652	678	0			59
							6	4	717	9							
12	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	50	1	5056	3	Y	833	842	0			50
							5	4	916	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	15778	X	7398	-0-	-8380	-0-	53	1	5836	3	Y	1372	1389	0			116
							1509	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	42	1	5308	3	Y	1229	1238	0			107
							1352	9									
10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	56	1	7136	3	Y	1714	1641	0			180
							1	4	1885	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	4330	3	Y	755	861	0			74
							5	4	831	9							
*12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	41	1	4257	3	Y	1027	1039	0			62
							5	4	1130	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	19980	X	6473	-0-	-13507	-0-	4	1	6279	3	Y	173	184	0			24
							190	9									
09	19710	X	15107	-0-	-4603	-0-	8	1	14696	3	Y	366	350	0			40
							403	9									
10	18755	X	10904	-0-	-7851	-0-	2	1	10236	3	Y	298	252	0			86
							338	4	328	9							
11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16375	3	347	9	Y	315	338	0			63
*12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	17240	3	838	9	Y	762	146	0	598	1	203
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	31113	X	15155	-0-	-15958	-0-	24	1	14403	3	Y	662	655	1			35
							728	9									
09	16440	X	12119	-0-	-4321	-0-	22	1	11560	3	Y	488	475	1			48
							537	9									
10	16988	X	7409	-0-	-9579	-0-	52	1	7012	3	Y	313	330	1			31
							1	4	344	9							
11	14970	X	13020	-0-	-1950	-0-	21	1	12409	3	Y	536	549	1			18
							590	9									
12	15159	X	14818	-0-	-341	-0-	27	1	14201	3	Y	536	527	1			27
							590	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	27345	X	13658	-0-	-13687	-0-	22	1	13077	3	Y	508	507	1			28
							559	9									
09	15090	X	11223	-0-	-3867	-0-	20	1	10608	3	Y	541	517	1			52
							595	9									
10	15593	X	5014	-0-	-10579	-0-	34	1	4676	3	Y	275	298	1			29
							1	4	303	9							
11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	27	1	16032	3	Y	912	909	1			32
							1003	9									
*12	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	28	1	14710	3	Y	824	812	1			44
							906	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	2271	X	1281	-0-	-990	-0-	9	1	25	3	Y	1134	1126	0	2	8	70
							1247	9									
09	1290	X	534	-0-	-756	-0-	13	1	34	3	Y	443	472	0	4	8	37
							487	9									
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	423	1	3293	3	Y	977	942	0	10	8	62
							5	4	1075	9							
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	1021	1026	0			57
							1	4	1123	9							
*12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	1494	1381	0			170
							1643	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

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
08	DLQ G-10		2048	-0-	2048	3971	177	1	472	3	Y	1271	1278	0			80
							1	4	1398	9							
09	5067	X	1096	-0-	-3971	-0-	93	1	235	3	Y	698	720	0			58
							768	9									
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	319	1	2484	3	Y	654	666	0	1	8	45
							4	4	719	9							
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	1553	3	Y	434	453	0			26
							5	4	477	9							
*12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	302	1	1423	3	Y	607	563	0			70
							4	4	668	9							
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	14B2	EXT	6967	-0-	6967	21470	86	1	5129	3	Y	1590	1555	0	2	8	57
							3	4	1749	9							
09	27044	X	5574	-0-	-21470	-0-	80	1	4168	3	Y	1192	1089	0	111	1	48
							15	4	1311	9			1	8			
10	6696	X	909	-0-	-5787	-0-	12	1	655	3	Y	220	252	0	7	1	9
							242	9									
11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	111	1	6051	3	Y	1632	921	0	667	1	53
							1	4	1795	9							
*12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	157	1	6619	3	Y	1561	1526	0	21	1	67
							20	4	1717	9							
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					67

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	1851	-0-	-1839	-0-	12	1	1545	3	Y	267	246	0			21
							294	9									
10	3813	X	1761	-0-	-2052	-0-	13	1	1579	3	Y	154	158	0			17
							169	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	3	Y	886	832	0			71
							2	4	975	9							
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	77	140	0			8
							4	4	85	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	10473	X	6195	-0-	-4278	-0-	46	1	5049	3	Y	1000	968	0			80
							1100	9									
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	35	1	4436	3	Y	818	828	0			70
							900	9									
10	2604	X	261	-0-	-2343	-0-	2	1	214	3	Y	41	101	0			10
							45	9									
11	2880	X	515	-0-	-2365	-0-	3	1	361	3	Y	137	136	0			11
							151	9									
12	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	21	1	2109	3	Y	525	507	0			29
							2	4	578	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	2902	X	-0-	-0-	-2902	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
09	4170	X	2320	-0-	-1850	-0-	15	1	1844	3	Y	419	386	0			33
							461	9									
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	26	1	3254	3	Y	766	720	0			79
							843	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	3117	3	Y	1271	1244	0			106
							3	4	1398	9							
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	3	Y	1187	1221	0			72
							3	4	1306	9							
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	8630	X	5250	-0-	-3380	-0-	19	1	4854	3	Y	343	340	0			9
							377	9									
09	10080	X	8280	-0-	-1800	-0-	30	1	7668	3	Y	529	524	0			14
							582	9									
10	10416	X	10090	-0-	-326	-0-	28	1	9447	3	Y	556	552	0			18
							3	4	612	9							
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	30	1	9806	3	Y	736	722	0			32
							25	4	810	9							
*12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	25	1	10219	3	Y	678	694	0			16
							14	4	746	9							
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	35958	X	17580	-0-	-18378	-0-	63	1	16461	3	Y	959	961	0	1	8	23
							1	4	1055	9							
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	13318	3	Y	661	667	0			17
							727	9									
10	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	37	1	12280	3	Y	638	634	0			21
							4	4	702	9							
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	29	1	9464	3	Y	675	666	0			30
							24	4	743	9							
12	12772	X	10769	-0-	-2003	-0-	23	1	9665	3	Y	970	976	0			24
							14	4	1067	9							
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	9804	X	5315	-0-	-4489	-0-	19	1	4981	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
09	6030	X	5956	-0-	-74	-0-	22	1	5585	3	Y	317	316	0			8
							349	9									
10	6231	X	6092	-0-	-139	-0-	17	1	5663	3	Y	373	369	0			12
							2	4	410	9							
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	19	1	6156	3	Y	434	426	0			20
							16	4	477	9							
*12	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	18	1	7706	3	Y	494	502	0			12
							11	4	543	9							
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	DLQ G-10		12242	-0-	12242	24622	42	1	11001	3	Y	1089	1090	0			29
							1	4	1198	9							
09	36428	X	11806	-0-	-24622	-0-	42	1	10733	3	Y	937	939	0			27
							1031	9									
10	11625	X	8179	-0-	-3446	-0-	22	1	7532	3	Y	565	571	0			21
							3	4	622	9							
11	11850	X	11447	-0-	-403	-0-	32	1	10465	3	Y	839	821	0			39
							27	4	923	9							
12	12245	X	9039	-0-	-3206	-0-	19	1	7912	3	Y	997	1010	0			26
							11	4	1097	9							
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	18116 X	8924	-0-	-9192	-0-	31	1	8366	3	Y	478	480	0			13
						1	4	526	9							
09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	27	1	6986	3	Y	413	414	0			12
						454	9									
10	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	25	1	8548	3	Y	436	433	0			15
						3	4	480	9							
11	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	28	1	9048	3	Y	493	486	0			22
						23	4	542	9							
*12	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	20	1	8438	3	Y	523	532	0			13
						12	4	575	9							
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-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
08	35065 X	17087	-0-	-17978	-0-	27	1	16344	3	Y	651	645	1			35
						716	9									
09	18630 X	13842	-0-	-4788	-0-	25	1	13232	3	Y	532	514	1			53
						585	9									
10	19251 X	7831	-0-	-11420	-0-	55	1	7422	3	Y	321	341	1			33
						1	4	353	9							
11	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	34	1	20205	3	Y	846	850	1			29
						1	4	931	9							
*12	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	31	1	16639	3	Y	816	802	1			43
						898	9									
01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	DLQ G-10	9898	-0-	9898	19451	332	1	8531	3	Y	933	897	0			68
						9	4	1026	9							
09	29305 X	9854	-0-	-19451	-0-	279	1	8322	3	Y	1138	1141	0			65
						1	4	1252	9							
10	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	321	1	11591	3	Y	1785	1750	0	1	8	99
						58	4	1964	9							
11	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	200	1	8688	3	Y	1286	1304	0			81
						10	4	1415	9							
*12	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	331	1	13717	3	Y	1487	1500	0			68
						1636	9									
01	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					68

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
08	DLQ G-10	12276	-0-	12276	24714	409	1	10491	3	Y	1242	1221	0	1	8	93
						10	4	1366	9							
09	36724 X	12010	-0-	-24714	-0-	341	1	10171	3	Y	1360	1374	0	1	8	78
						2	4	1496	9							
10	12803 X	8071	-0-	-4732	-0-	185	1	6656	3	Y	1088	1103	0	1	8	62
						33	4	1197	9							
11	11880 X	3774	-0-	-8106	-0-	67	1	2911	3	Y	721	738	0			45
						3	4	793	9							
12	12400 X	8544	-0-	-3856	-0-	187	1	7737	3	Y	564	583	0			26
						620	9									
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-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 #: 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
08	DLQ G-10		10207	-0-	10207	21347	353	1	9051	3	Y	722	742	0	1	8	57
							9	4	794	9							
09	31510	X	10163	-0-	-21347	-0-	297	1	8866	3	Y	907	909	0	3	8	52
							2	4	998	9							
10	10788	X	6624	-0-	-4164	-0-	154	1	5559	3	Y	803	808	0	1	8	46
							28	4	883	9							
11	9870	X	8783	-0-	-1087	-0-	174	1	7543	3	Y	962	949	0			59
							8	4	1058	9							
12	10509	X	7704	-0-	-2805	-0-	158	1	6528	3	Y	925	941	0			43
							1018	9									
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	4843	12	1	2494	3	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
09	5745	X	902	-0-	-4843	-0-	4	1	789	3	Y	99	103	0			3
							109	9									
10	6634	X	894	-0-	-5740	-0-	5	1	782	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
11	2700	X	1127	-0-	-1573	-0-	4	1	976	3	Y	119	119	0			3
							16	4	131	9							
12	2790	X	1323	-0-	-1467	-0-	7	1	1127	3	Y	154	153	0			4
							20	4	169	9							
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	492	1	3438	3	Y	950	857	0			223
							1045	9									
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	660	1	3654	3	Y	668	654	0			237
							735	9									
10	4340	X	2868	-0-	-1472	-0-	364	1	1809	3	Y	632	665	0			204
							695	9									
11	4200	X	809	-0-	-3391	-0-	51	1	240	3	Y	471	475	0			200
							518	9									
12	4340	X	1529	-0-	-2811	-0-	425	1	977	3	Y	115	204	0			111
							127	9									
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					111

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
08	DLQ G-10		-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	86	1	602	3	Y	520	509	0			132
							572	9									
09	4170	X	1041	-0-	-3129	-0-	55	1	306	3	Y	618	551	0			199
							680	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	646	1	3209	3	Y	958	886	0			271
							1054	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	447	1	2130	3	Y	843	785	0			329
							927	9									
12	1271	X	611	-0-	-660	-0-	88	1	202	3	Y	292	401	0			220
							321	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					220

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
08	DLQ G-10		10172	-0-	10172	20539	48	1	9458	3	Y	604	602	0			14
							2	4	664	9							
09	30274	X	9735	-0-	-20539	-0-	50	1	8994	3	Y	627	623	0			18
							1	4	690	9							
10	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	47	1	9228	3	Y	594	597	0			15
							23	4	653	9							
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	39	1	7811	3	Y	573	576	0			12
							122	4	630	9							
*12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	51	1	8151	3	Y	784	781	0			15
							145	4	862	9							
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	DLQ G-10		4940	-0-	4940	10594	23	1	4464	3	Y	411	415	0			8
							1	4	452	9							
09	16234	X	5640	-0-	-10594	-0-	29	1	5084	3	Y	479	475	0			12
							527	9									
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	29	1	5341	3	Y	628	625	0			15
							12	4	691	9							
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	30	1	5835	3	Y	593	596	0			12
							90	4	652	9							
*12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	5637	3	Y	802	799	0			15
							101	4	882	9							
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	9744	20	1	4016	3	Y	322	322	0			8
							1	4	354	9							
09	15928	X	6184	-0-	-9744	-0-	31	1	5753	3	Y	363	361	0			10
							1	4	399	9							
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5578	3	Y	343	344	0			9
							13	4	377	9							
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	24	1	4830	3	Y	335	336	0			8
							76	4	369	9							
12	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	29	1	4849	3	Y	474	472	0			10
							87	4	521	9							
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26064	X	12576	-0-	-13488	-0-	21	1	12255	3	Y	273	275	1			15
							300	9									
09	14100	X	10575	-0-	-3525	-0-	19	1	10135	3	Y	383	362	1			36
							421	9									
10	14570	X	8832	-0-	-5738	-0-	61	1	8394	3	Y	341	346	1			31
							2	4	375	9							
11	12930	X	12299	-0-	-631	-0-	20	1	11769	3	Y	464	480	1			15
							510	9									
*12	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	28	1	14599	3	Y	537	526	1			26
							591	9									
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	5	1	1017	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	1152	X	112	-0-	-1040	-0-	1	1	103	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1020	X	179	-0-	-841	-0-	1	1	166	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
*12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	7	1	1142	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9646	-0-	9646	19506	44	1	8812	3	Y	716	713	0			16
							2	4	788	9							
09	24456	X	4950	-0-	-19506	-0-	26	1	4553	3	Y	337	344	0			9
							371	9									
10	9610	X	8208	-0-	-1402	-0-	39	1	7551	3	Y	545	541	0			13
							18	4	600	9							
11	9300	X	8163	-0-	-1137	-0-	37	1	7410	3	Y	545	547	0			11
							116	4	600	9							
12	9610	X	6122	-0-	-3488	-0-	33	1	5279	3	Y	651	650	0			12
							94	4	716	9							
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	26897	X	13054	-0-	-13843	-0-	21	1	12647	3	Y	351	351	1			19
							386	9									
09	15150	X	10275	-0-	-4875	-0-	19	1	9950	3	Y	278	270	1			27
							306	9									
10	15655	X	5214	-0-	-10441	-0-	37	1	5010	3	Y	151	163	1			15
							1	4	166	9							
11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	26	1	15210	3	Y	444	444	1			15
							488	9									
*12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	26	1	14057	3	Y	392	387	1			20
							431	9									
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-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 #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5119	X	2578	-0-	-2541	-0-	87	1	1981	3	Y	464	464	0			21
							510	9									
09	5790	X	2674	-0-	-3116	-0-	77	1	2050	3	Y	497	498	0			20
							547	9									
10	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	76	1	2622	3	Y	391	394	0			17
							430	9									
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	3	Y	489	495	0			11
							538	9									
*12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	66	1	2417	3	Y	482	480	0			13
							530	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13962	X	7296	-0-	-6666	-0-	252	1	5761	3	Y	1166	1143	0			53
							1283	9									
09	7740	X	7428	-0-	-312	-0-	234	1	6220	3	Y	885	902	0			36
							974	9									
10	6696	X	5576	-0-	-1120	-0-	133	1	4647	3	Y	723	729	0			30
							1	4	795	9							
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	173	1	6045	3	Y	922	931	0			21
							1014	9									
*12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	193	1	7065	3	Y	883	880	0			24
							971	9									
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7467	X	3635	-0-	-3832	-0-	124	1	2825	3	Y	624	626	0			29
							686	9									
09	5400	X	3753	-0-	-1647	-0-	116	1	3075	3	Y	511	519	0			21
							562	9									
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	138	1	4804	3	Y	598	594	0			25
							1	4	658	9							
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	101	1	3534	3	Y	499	512	0			12
							549	9									
12	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	74	1	2695	3	Y	488	487	0			13
							537	9									
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	7867	X	3954	-0-	-3913	-0-	141	1	3210	3	Y	548	546	0			25
							603	9									
09	6390	X	4176	-0-	-2214	-0-	129	1	3423	3	Y	567	570	0			22
							624	9									
10	5859	X	3112	-0-	-2747	-0-	75	1	2594	3	Y	403	409	0			16
							443	9									
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	254	1	8895	3	Y	833	832	0			17
							1	4	916	9							
*12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	177	1	6483	3	Y	1111	1100	0			28
							1222	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
08	2356 X	1108	-0-	-1248	-0-	34	1	780	3	Y	267	269	0			13
						294	9									
09	5310 X	1325	-0-	-3985	-0-	35	1	927	3	Y	330	330	0			13
						363	9									
10	4774 X	2145	-0-	-2629	-0-	52	1	1798	3	Y	268	270	0			11
						295	9									
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	156	1	5451	3	Y	484	484	0			11
						532	9									
*12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	78	1	2832	3	Y	367	368	0			10
						404	9									
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

08	6253 X	3111	-0-	-3142	-0-	103	1	2357	3	Y	592	588	0			29
						651	9									
09	6810 X	3351	-0-	-3459	-0-	94	1	2497	3	Y	691	691	0			29
						760	9									
10	7037 X	6000	-0-	-1037	-0-	142	1	4955	3	Y	820	814	0			35
						1	4	902	9							
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	99	1	3461	3	Y	637	656	0			16
						701	9									
12	3472 X	2628	-0-	-844	-0-	57	1	2098	3	Y	430	433	0			13
						473	9									
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1551 X	743	-0-	-808	-0-	16	1	21	3	Y	642	514	0			206
						706	9									
09	6300 X	807	-0-	-5493	-0-	59	1	288	3	Y	418	613	0			11
						460	9									
10	6169 X	1137	-0-	-5032	-0-	76	1	295	3	Y	695	696	0	3	1	3
						1	4	765	9			4	8			
11	720 X	675	-0-	-45	-0-	2	1	12	3	Y	601	587	0	14	1	3
						661	9									
*12	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	1256	1	16961	3	Y	605	599	0	4	1	5
						36	4	666	9							
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

08	2214 X	1013	-0-	-1201	-0-	428	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	299	1	1474	3	Y	162	159	0			3
						178	9									
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	27	30	0			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	22	21	0			1
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	25	25	0			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

08	5032 X	1705	-0-	-3327	-0-	408	1	558	3	Y	672	558	0	1	8	221
						739	9									
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	398	1	1960	3	Y	3823	3973	0			71
						4205	9									
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	2797	2846	0	9	1	13
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2462	2403	0	57	1	15
12	6789 X	4358	-0-	-2431	-0-	105	1	1420	3	Y	2573	2547	0	14	1	27
						3	4	2830	9							
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					27

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

08	5735 X	4659	-0-	-1076	-0-	268	1	4307	3	N	76	177	1			134
						84	9									
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	332	1	4061	3	N	81					215
						89	9									
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4558	3	N	90	171	1			134
						99	9									
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	310	1	4770	3	N	109					243
						120	9									
12	4650 X	3680	-0-	-970	-0-	303	1	3265	3	N	102	180	1			165
						112	9									
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 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
08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	6756	1217	1	30	9	Y	27					176
09	8347	X	1591	-0-	-6756	-0-	1111	1	373	3	Y	96	134	1			138
							1	4	106	9							
10	3937	X	999	-0-	-2938	-0-	312	1	629	3	Y	53					191
							58	9									
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1909	1	7109	3	Y	429	405	1			215
							472	9									
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	1839	1	5429	3	Y	449	471	1			193
							5	4	494	9							
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					193

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 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
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	441	1	7089	3	N	405	523	1			308
							446	9									
09	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	480	1	5872	3	N	399	365	1			342
							439	9									
10	7719	X	4527	-0-	-3192	-0-	265	1	3972	3	N	264	362	1			244
							290	9									
11	7710	X	6410	-0-	-1300	-0-	372	1	5718	3	N	291	181	1			354
							320	9									
12	7967	X	6051	-0-	-1916	-0-	470	1	5068	3	N	466	540	1			280
							513	9									
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					280

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4206	X	2052	-0-	-2154	-0-	675	1	959	3	Y	380	529	1			78
							418	9									
09	4590	X	2205	-0-	-2385	-0-	716	1	895	3	Y	539	545	1	3	8	69
							1	4	593	9							
10	2790	X	609	-0-	-2181	-0-	71	1	78	3	Y	418	439	1	1	8	47
							460	9									
11	1980	X	1160	-0-	-820	-0-	232	1	501	3	Y	387	356	1			78
							1	4	426	9							
12	2294	X	1300	-0-	-994	-0-	314	1	663	3	Y	293	310	1			61
							1	4	322	9							
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	28174	X	13988	-0-	-14186	-0-	33	1	12538	3	Y	1287	1298	0	1	8	85
							1	4	1416	9							
09	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	21	1	12167	3	Y	1174	1194	0	1	8	64
							1291	9									
10	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	33	1	12956	3	Y	1216	1219	0	1	8	60
							1	4	1338	9							
11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	31	1	12946	3	Y	1481	1417	0	56	1	68
							1	4	1629	9							
*12	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	50	1	12996	3	Y	1422	1425	0			65
							1564	9									
01	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-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 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
08	21731 X	10954	-0-	-10777	-0-	28	1	10214	3	Y	647	651	0	1	8	44
						712	9									
09	10410 X	8738	-0-	-1672	-0-	14	1	8188	3	Y	487	503	0			28
						536	9									
10	10757 X	9849	-0-	-908	-0-	24	1	9238	3	Y	534	535	0			27
						587	9									
11	10410 X	10044	-0-	-366	-0-	23	1	9299	3	Y	656	627	0	25	1	31
						722	9									
12	10757 X	9870	-0-	-887	-0-	35	1	9133	3	Y	638	639	0			30
						702	9									
01	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	DLQ G-10	22167	-0-	22167	44158	55	1	20534	3	Y	1434	1444	0	2	8	96
						1	4	1577	9							
09	65009 X	20851	-0-	-44158	-0-	33	1	19415	3	Y	1275	1298	0	2	8	71
						1403	9									
10	21576 X	19632	-0-	-1944	-0-	47	1	18299	3	Y	1168	1179	0	1	8	59
						1	4	1285	9							
11	21450 X	19795	-0-	-1655	-0-	44	1	18193	3	Y	1415	1354	0	54	1	66
						1	4	1557	9							
12	22165 X	20014	-0-	-2151	-0-	71	1	18412	3	Y	1392	1393	0			65
						1531	9									
01	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					65

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21223 X	9737	-0-	-11486	-0-	25	1	9213	3	Y	454	462	0	1	8	31
						499	9									
09	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	19	1	10911	3	Y	504	507	0			28
						554	9									
10	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	31	1	12188	3	Y	548	548	0	1	8	27
						1	4	603	9							
11	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	25	1	9950	3	Y	545	526	0	21	1	25
						600	9									
12	11501 X	10351	-0-	-1150	-0-	37	1	9749	3	Y	514	515	0			24
						565	9									
01	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-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 #: 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
08	22578	X	10855	-0-	-11723	-0-	27	1	9966	3	Y	784	794	0	1	8	54
							862	9									
09	11040	X	10390	-0-	-650	-0-	16	1	9594	3	Y	709	721	0	1	8	41
							780	9									
10	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	24	1	9610	3	Y	691	695	0	1	8	36
							1	4	760	9							
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	24	1	9643	3	Y	845	808	0	32	1	41
							930	9									
12	10850	X	9944	-0-	-906	-0-	35	1	9040	3	Y	790	793	0			38
							869	9									
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					38

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

08	7436	X	4091	-0-	-3345	-0-	163	1	3299	3	Y	572	572	1			80
							629	9									
09	4890	X	3865	-0-	-1025	-0-	147	1	3039	3	Y	616	639	1			57
							1	4	678	9							
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	208	1	4405	3	Y	647	652	1	1	8	51
							712	9									
11	4890	X	1386	-0-	-3504	-0-	39	1	903	3	Y	404	415	1			40
							444	9									
12	4092	X	927	-0-	-3165	-0-	47	1	469	3	Y	374	333	1			81
							411	9									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

08	14668	X	7362	-0-	-7306	-0-	18	1	6650	3	Y	631	634	0	2	8	42
							694	9									
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	11	1	6391	3	Y	570	579	0	2	8	31
							627	9									
10	7130	X	5975	-0-	-1155	-0-	14	1	5442	3	Y	472	479	0	1	8	23
							519	9									
11	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	15	1	5885	3	Y	621	593	0	24	1	27
							683	9									
*12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	26	1	6694	3	Y	629	628	0			28
							692	9									
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

08	4059	X	2019	-0-	-2040	-0-	673	1	955	3	Y	355	463	1			67
							391	9									
09	5580	X	1958	-0-	-3622	-0-	673	1	841	3	Y	403	416	1	2	8	52
							1	4	443	9							
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1332	1	1454	3	Y	326	341	1	1	8	36
							4	4	359	9							
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1776	1	3827	3	Y	860	736	1			160
							7	4	946	9							
*12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	725	1	1532	3	Y	373	444	1			89
							2	4	410	9							
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	66	60	1			8
							73	9									
09	2070	N	256	-0-	-1814	-0-	9	1	194	3	Y	48	53	1			3
							53	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	44	46	1			1
							48	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	50	49	1			2
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	37	33	1			6
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1815	X	1609	-0-	-206	-0-	37	1	757	3	Y	741	659	1			90
							815	9									
09	2790	X	733	-0-	-2057	-0-	17	1	351	3	Y	332	390	1			32
							365	9									
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	177	1	3736	3	Y	308	317	1	1	8	22
							339	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	229	231	1			20
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	231	204	1			47
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	3141	X	2512	-0-	-629	-0-	156	1	1948	3	Y	371	441	1			69
							408	9									
09	3810	X	928	-0-	-2882	-0-	56	1	761	3	Y	101	108	1			62
							111	9									
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	421	1	7118	3	Y	454	296	1			220
							499	9									
11	2430	X	1192	-0-	-1238	-0-	63	1	954	3	Y	159	173	1			206
							175	9									
12	2511	X	1469	-0-	-1042	-0-	70	1	1367	3	Y	29	128	1			107
							32	9									
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					107

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
08	6186	X	-0-	-0-	-6186	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
09	12150	X	89	-0-	-12061	-0-	14	1	68	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	12555	X	1631	-0-	-10924	-0-	297	1	1154	3	Y	159	158	0			1
							5	4	175	9							
11	12150	X	2556	-0-	-9594	-0-	231	1	1476	3	Y	768	746	0	18	1	5
							4	4	845	9							
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	124	1	1682	3	Y	834	826	0	5	1	8
							4	4	917	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	28701	35	1	13439	3	Y	492	560	1	1	8	84
							541	9									
09	40280	X	11579	-0-	-28701	-0-	34	1	11040	3	Y	459	348	1	2	8	193
							505	9									
10	14229	X	6004	-0-	-8225	-0-	22	1	5403	3	Y	526	414	1	3	8	302
							579	9									
11	13770	X	298	-0-	-13472	-0-	1	1	280	3	Y	15	147	1			170
							17	9									
12	14012	X	289	-0-	-13723	-0-	2	1	287	3	Y	-0-	170	1			-0-
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	17055	X	10798	-0-	-6257	-0-	49	1	9623	3	Y	1024	1024	0			37
							1126	9									
09	13560	X	10356	-0-	-3204	-0-	147	1	9037	3	Y	1065	1050	0	1	8	51
							1172	9									
10	11966	X	8978	-0-	-2988	-0-	166	1	7821	3	Y	901	902	0	1	8	49
							991	9									
11	11070	X	8749	-0-	-2321	-0-	182	1	7433	3	Y	1031	1034	0			46
							1134	9									
12	10788	X	8420	-0-	-2368	-0-	191	1	7152	3	Y	979	992	0			33
							1077	9									
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	16275	X	9242	-0-	-7033	-0-	34	1	6663	3	Y	2314	2298	0			84
							2545	9									
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	88	1	5437	3	Y	331	396	0			19
							364	9									
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	102	1	4810	3	Y	276	280	0			15
							304	9									
11	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	137	1	5583	3	Y	367	366	0			16
							404	9									
12	8339	X	5736	-0-	-2603	-0-	140	1	5255	3	Y	310	315	0			11
							341	9									
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	16510	X	7844	-0-	-8666	-0-	37	1	7185	3	Y	565	570	0			20
							622	9									
09	9960	X	9249	-0-	-711	-0-	136	1	8386	3	Y	661	649	0	1	8	31
							727	9									
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	276	1	13011	3	Y	835	820	0	2	8	44
							919	9									
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	9711	3	Y	832	839	0			37
							915	9									
*12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	244	1	9149	3	Y	723	736	0			24
							795	9									
01	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	14B2 EXT		628	-0-	628	3764	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	4009	X	245	-0-	-3764	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	536	-0-	-1758	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1409	-0-	-811	-0-	34	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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
08	17913	X	7133	-0-	-10780	-0-	36	1	6924	3	Y	157	174	0			6
							173	9									
09	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	67	1	4105	3	Y	124	124	0	1	8	5
							136	9									
10	9579	X	5101	-0-	-4478	-0-	103	1	4866	3	Y	120	119	0			6
							132	9									
11	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	306	1	12471	3	Y	280	274	0			12
							308	9									
*12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	231	1	8680	3	Y	242	246	0			8
							266	9									
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

08	DLQ G-10		4181	-0-	4181	8253	21	1	4118	3	Y	38	40	0			1
							42	9									
09	13639	X	5386	-0-	-8253	-0-	84	1	5190	3	Y	102	97	0	1	8	5
							112	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	114	1	5350	3	Y	104	103	0			6
							114	9									
11	4050	X	1648	-0-	-2402	-0-	39	1	1579	3	Y	27	32	0			1
							30	9									
12	5425	X	56	-0-	-5369	-0-	1	1	31	3	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-				-0-
10		93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6670	X	1330	-0-	-5340	-0-	265	1	362	3	Y	639	590	0			237
							703	9									
09	7890	X	2400	-0-	-5490	-0-	305	1	1498	3	Y	543	765	0			15
							597	9									
10	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	849	1	3290	3	Y	904	909	0	3	1	4
							13	4	994	9			3	8			
11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1029	1	6572	3	Y	1617	1574	0	38	1	9
							19	4	1779	9							
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	2796	3	Y	1649	1633	0	9	1	16
							6	4	1814	9							
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	4718	68	1	1743	3	Y	476	462	0	1	8	34
							2	4	524	9							
09	6827	X	2109	-0-	-4718	-0-	43	1	1286	3	Y	709	703	0	1	8	39
							780	9									
10	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	151	1	5441	3	Y	1318	1284	0	2	8	71
							27	4	1450	9							
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	162	1	7041	3	Y	734	759	0			46
							8	4	807	9							
*12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	153	1	6348	3	Y	725	738	0			33
							798	9									
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	DLQ G-10		8367	-0-	8367	16502	283	1	7257	3	Y	745	725	0			53
							7	4	820	9							
09	24144	X	7642	-0-	-16502	-0-	239	1	7114	3	Y	262	300	0			15
							1	4	288	9							
10	10323	X	8914	-0-	-1409	-0-	237	1	8519	3	Y	105	116	0			4
							42	4	116	9							
11	8760	X	8406	-0-	-354	-0-	169	1	7307	3	Y	838	795	0			47
							8	4	922	9							
12	8370	X	7519	-0-	-851	-0-	163	1	6731	3	Y	568	591	0			24
							625	9									
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-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
08	DLQ G-10		42	-0-	42	152	3	1	39	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	308	X	156	-0-	-152	-0-	3	1	34	3	Y	108	69	1			39
							119	9									
10	4154	X	514	-0-	-3640	-0-	29	1	485	3	Y	-0-	39	1			-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	DLQ G-10		5855	-0-	5855	11932	198	1	5072	3	Y	527	514	0			40
							5	4	580	9							
09	16763	X	4831	-0-	-11932	-0-	134	1	3997	3	Y	635	638	0			37
							1	4	699	9							
10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	242	1	8695	3	Y	787	779	0			45
							43	4	866	9							
11	5670	X	5497	-0-	-173	-0-	115	1	4945	3	Y	393	411	0			27
							5	4	432	9							
12	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	126	1	5213	3	Y	400	407	0			20
							440	9									
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-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 #: 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
08	DLQ G-10		6080	-0-	6080	11717	195	1	5013	3	Y	788	762	0	1	8	58
							5	4	867	9							
09	16875	X	5158	-0-	-11717	-0-	156	1	4659	3	Y	311	349	0			20
							1	4	342	9							
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	251	1	9049	3	Y	416	412	0			24
							45	4	458	9							
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	169	1	7334	3	Y	812	787	0			49
							8	4	893	9							
*12	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	170	1	7052	3	Y	798	809	0			38
							878	9									
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

08	13884	X	6846	-0-	-7038	-0-	458	1	6034	3	Y	322	338	1	1	8	94
							354	9									
09	9690	X	5014	-0-	-4676	-0-	294	1	4435	3	Y	259	246	1	1	8	106
							285	9									
10	10013	X	2290	-0-	-7723	-0-	148	1	1923	3	Y	199	221	1	1	8	83
							219	9									
11	9690	X	2412	-0-	-7278	-0-	189	1	1895	3	Y	298	274	1			107
							328	9									
12	6851	X	3822	-0-	-3029	-0-	264	1	3199	3	Y	326	293	1			140
							359	9									
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

08	14B2 EXT		35	-0-	35	74	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		44	-0-	44	118	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
*12	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	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

08	2462	X	1352	-0-	-1110	-0-	82	1	1075	3	Y	177	267	1			75
							195	9									
09	4440	X	1174	-0-	-3266	-0-	54	1	820	3	Y	273	243	1	1	8	104
							300	9									
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	455	1	5909	3	Y	519	453	1	2	8	168
							571	9									
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	688	1	6904	3	Y	415	420	1			163
							457	9									
*12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	3	Y	183	234	1			112
							201	9									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		393	-0-	393	1404	6	1	262	3	Y	113	131	0			4
							1	4	124	9							
09	2100	N	897	-0-	-1203	201	14	1	649	3	Y	212	200	0	1	8	15
							1	4	233	9							
10	3100	N	3945	-0-	845	1046	47	1	2357	3	Y	1399	594	0	792	1	24
							2	4	1539	9			4	8			
11	3000	N	5036	-0-	2036	3082	76	1	3363	3	Y	1449	792	0	623	1	58
							3	4	1594	9							
*12	3100	N	2783	-0-	-317	2765	49	1	1655	3	Y	979	997	0			40
							2	4	1077	9							
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	967					Y	NO RPT					40

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
08	323	X	142	-0-	-181	-0-	3	1	34	3	Y	95	101	1			28
							105	9									
09	3720	X	264	-0-	-3456	-0-	8	1	128	3	Y	116	101	1			43
							128	9									
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	419	1	5447	3	Y	249	213	1	1	8	78
							274	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	2958	3	Y	135	154	1			59
							149	9									
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	274	1	3320	3	Y	123	124	1			58
							135	9									
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					58

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
08	14095	X	7544	-0-	-6551	-0-	34	1	6827	3	Y	619	615	0			15
							2	4	681	9							
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	38	1	6920	3	Y	873	863	0	1	8	24
							1	4	960	9							
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	28	1	5294	3	Y	749	755	0			18
							12	4	824	9							
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	26	1	5207	3	Y	548	555	0			11
							81	4	603	9							
12	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	28	1	4600	3	Y	791	787	0			15
							82	4	870	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	4569	X	2543	-0-	-2026	-0-	12	1	2421	3	Y	99	101	0			3
							1	4	109	9							
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	32	1	5935	3	Y	603	588	0	1	8	17
							1	4	663	9							
10	5487	X	4881	-0-	-606	-0-	23	1	4356	3	Y	447	452	0			12
							10	4	492	9							
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	Y	549	549	0			12
							88	4	604	9							
*12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	34	1	5605	3	Y	877	872	0			17
							101	4	965	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
08	11018	X	5709	-0-	-5309	-0-	26	1	5192	3	Y	445	449	0			11
							1	4	490	9							
09	5430	X	4405	-0-	-1025	-0-	23	1	4015	3	Y	334	335	0			10
							367	9									
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	41	1	8186	3	Y	688	679	0	1	8	18
							21	4	757	9							
11	5520	X	3251	-0-	-2269	-0-	15	1	2903	3	Y	262	273	0			7
							45	4	288	9							
12	5704	X	4330	-0-	-1374	-0-	25	1	4228	3	Y	-0-	7	0			-0-
							77	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

08	11082	X	6114	-0-	-4968	-0-	28	1	5455	3	Y	573	565	0			14
							1	4	630	9							
09	7230	X	5588	-0-	-1642	-0-	29	1	5077	3	Y	438	439	0			13
							482	9									
10	6727	X	2370	-0-	-4357	-0-	12	1	2174	3	Y	163	171	0			5
							5	4	179	9							
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	32	1	6548	3	Y	593	586	0			12
							103	4	652	9							
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	38	1	6183	3	Y	803	800	0			15
							110	4	883	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

08	24045	X	12531	-0-	-11514	-0-	54	1	10932	3	Y	1401	1392	0			32
							4	4	1541	9							
09	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	57	1	10471	3	Y	1275	1271	0	1	8	35
							2	4	1403	9							
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	34	1	6524	3	Y	806	822	0			19
							16	4	887	9							
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	959	960	0			18
							108	4	1055	9							
12	7254	X	4845	-0-	-2409	-0-	24	1	3908	3	Y	766	772	0			12
							70	4	843	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	377					Y	-0-	2	0			-0-
09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9133	X	4585	-0-	-4548	-0-	310 411	1 9	3864	3	Y	374	506	1	1	8	79
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	383 414	1 9	5243	3	Y	376	291	1			164
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	441 795	1 9	7460	3	Y	723	510	1	2	8	375
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	388 411	1 9	5865	3	Y	374	345	1			404
*12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	383 55	1 9	7396	3	Y	50	250	1			204
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					204

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
08	19454	X	9851	-0-	-9603	-0-	701 420	1 9	8730	3	Y	382	425	1	1	8	66
09	10170	X	8871	-0-	-1299	-0-	578 371	1 9	7922	3	Y	337	258	1			145
10	9951	X	5776	-0-	-4175	-0-	295 485	1 9	4996	3	Y	441	337	1	1	8	248
11	9630	X	5023	-0-	-4607	-0-	295 274	1 9	4454	3	Y	249	229	1			268
*12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	764 56	1 9	14758	3	Y	51	176	1			143
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					143

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
08	12061	X	6162	-0-	-5899	-0-	701 718	1 9	4743	3	Y	653	685	0			97
09	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	620 2	1 4	3923 616	3 9	Y	560	541	0			116
10	5983	X	1742	-0-	-4241	-0-	386 1	1 4	1092 263	3 9	Y	239	108 1	0 8	145	1	101
11	5970	X	1374	-0-	-4596	-0-	148 262	1 9	964	3	Y	238	327	0			12
12	6169	X	3588	-0-	-2581	-0-	323 28	1 4	2918 319	3 9	Y	290	297	0			5
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	13885	X	7249	-0-	-6636	-0-	773 1242	1 9	5234	3	Y	1129	1179	0	1	8	168
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	690 3	1 4	4374 1682	3 9	Y	1529	1393	0	1	8	303
10	6727	X	3460	-0-	-3267	-0-	575 1	1 4	1626 1258	3 9	Y	1144	439 4	0 8	591	1	413
11	7020	X	5795	-0-	-1225	-0-	676 1	1 4	4396 722	3 9	Y	656	1029	0			40
*12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	742 65	1 4	6700 651	3 9	Y	592	617	0			15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19139	X	9393	-0-	-9746	-0-	630	1	8304	3	Y	417	438	1	2	8	121
							459	9									
09	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	757	1	11446	3	Y	508	439	1	3	8	187
							559	9									
10	7068	X	5009	-0-	-2059	-0-	329	1	4272	3	Y	371	407	1	1	8	150
							408	9									
11	9090	X	5716	-0-	-3374	-0-	474	1	4754	3	Y	444	429	1			165
							488	9									
12	13175	X	9627	-0-	-3548	-0-	697	1	8433	3	Y	452	420	1			197
							497	9									
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					197

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
08	9852	X	9457	-0-	-395	-0-	1072	1	8235	3	Y	117	151	1			80
							21	4	129	9							
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1008	1	7358	3	Y	114	89	1			105
							32	4	125	9							
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	749	1	5551	3	Y	-0-	105	1			-0-
							23	4									
11	9150	X	4530	-0-	-4620	-0-	625	1	3621	3	Y	255	195	1			60
							3	4	281	9							
12	9455	X	4319	-0-	-5136	-0-	762	1	3211	3	Y	310	220	1			150
							5	4	341	9							
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					150

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
08	1397	X	1013	-0-	-384	-0-	111	1	850	3	Y	45	83	1			45
							2	4	50	9							
09	3570	X	133	-0-	-3437	-0-	12	1	80	3	Y	37	38	1			44
							41	9									
10	3689	X	631	-0-	-3058	-0-	75	1	554	3	Y	-0-	44	1			-0-
							2	4									
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	11003	X	5660	-0-	-5343	-0-	282	1	4474	3	Y	813	827	0			38
							10	4	894	9							
09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	256	1	4256	3	Y	800	808	0	1	8	29
							1	4	880	9							
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	249	1	4348	3	Y	871	866	0	1	8	33
							1	4	958	9							
11	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	227	1	3660	3	Y	781	779	0			35
							859	9									
12	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	230	1	3591	3	Y	854	854	0			35
							6	4	939	9							
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	7948	X	4082	-0-	-3866	-0-	202	1	3202	3	Y	610	618	0			27
							7	4	671	9							
09	5550	X	3762	-0-	-1788	-0-	180	1	3003	3	Y	525	534	0			18
							1	4	578	9							
10	5735	X	4017	-0-	-1718	-0-	183	1	3181	3	Y	594	591	0			21
							653	9									
11	3960	X	3106	-0-	-854	-0-	147	1	2362	3	Y	543	542	0			22
							597	9									
12	4092	X	3639	-0-	-453	-0-	183	1	2864	3	Y	534	536	0			20
							5	4	587	9							
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	8773	X	4696	-0-	-4077	-0-	462	1	3126	3	Y	1007	1012	0	1	8	145
							1108	9									
09	5790	X	1608	-0-	-4182	-0-	183	1	1164	3	Y	236	312	0			69
							1	4	260	9							
10	5890	X	264	-0-	-5626	-0-	64	1	181	3	Y	17	26	0	35	1	25
							19	9									
11	5700	X	1476	-0-	-4224	-0-	171	1	1110	3	Y	177	194	0			8
							195	9									
12	4681	X	2016	-0-	-2665	-0-	174	1	1571	3	Y	233	235	0			6
							15	4	256	9							
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	DLQ G-10		373	-0-	373	398	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	516	X	118	-0-	-398	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	430	-0-	-1430	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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
08	31726	X	15380	-0-	-16346	-0-	25	1	14929	3	Y	387	385	1			22
							426	9									
09	16920	X	12635	-0-	-4285	-0-	23	1	12099	3	Y	466	442	1			46
							513	9									
10	17484	X	7538	-0-	-9946	-0-	53	1	7148	3	Y	305	319	1			32
							1	4	336	9							
11	15690	X	14558	-0-	-1132	-0-	24	1	13903	3	Y	574	584	1			22
							631	9									
*12	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	32	1	17243	3	Y	637	624	1			35
							701	9									
01	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	17134	X	8464	-0-	-8670	-0-	14	1	8161	3	Y	263	263	1			15
							289	9									
09	9840	X	7239	-0-	-2601	-0-	13	1	6864	3	Y	329	312	1			32
							362	9									
10	10168	X	5543	-0-	-4625	-0-	38	1	5212	3	Y	265	271	1			26
							1	4	292	9							
11	9000	X	7417	-0-	-1583	-0-	12	1	6892	3	Y	466	475	1			17
							513	9									
12	8463	X	8404	-0-	-59	-0-	15	1	7829	3	Y	509	499	1			27
							560	9									
01	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	17539	X	8770	-0-	-8769	-0-	14	1	8361	3	Y	359	359	1			20
							395	9									
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	13	1	6814	3	Y	460	436	1			44
							506	9									
10	10168	X	5185	-0-	-4983	-0-	35	1	4834	3	Y	286	302	1			28
							1	4	315	9							
11	8670	X	7906	-0-	-764	-0-	13	1	7425	3	Y	425	439	1			14
							468	9									
*12	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	19	1	10309	3	Y	555	542	1			27
							611	9									
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	1179	N	25	-0-	-1154	-0-	17	3	8	9	Y	7	26	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	14	1	8232	3	Y	413	439	1	10	8	22
							454	9									
09	9180	X	7052	-0-	-2128	-0-	13	1	6700	3	Y	308	299	1	2	8	29
							339	9									
10	9486	X	5984	-0-	-3502	-0-	41	1	5637	3	Y	277	280	1			26
							1	4	305	9							
11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	16	1	9270	3	Y	441	452	1			15
							485	9									
*12	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	20	1	10561	3	Y	437	430	1			22
							481	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	54	1	10636	3	Y	2058	2062	0			48
							2	4	2264	9							
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	50	1	9135	3	Y	1691	1692	0			47
							1	4	1860	9							
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	41	1	7878	3	Y	1463	1473	0			37
							19	4	1609	9							
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	42	1	8324	3	Y	1544	1549	0			32
							130	4	1698	9							
*12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	67	1	11050	3	Y	2250	2240	0			42
							198	4	2475	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	8	14	0			1
							9	9									
09	3990	X	109	-0-	-3881	-0-	86	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	4123	X	670	-0-	-3453	-0-	3	1	525	3	Y	128	126	0			3
							1	4	141	9							
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	18	1	3477	3	Y	847	833	0			17
							54	4	932	9							
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	1411	1402	0			26
							50	4	1552	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	Y	652	658	0			16
							1	4	717	9							
09	5220	X	4380	-0-	-840	-0-	20	1	3636	3	Y	658	656	0			18
							724	9									
10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	40	1	7621	3	Y	1346	1329	0	2	8	33
							18	4	1481	9							
11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	19	1	3947	3	Y	640	660	0			13
							62	4	704	9							
*12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	26	1	4377	3	Y	698	699	0			12
							79	4	768	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	X	145	-0-	-663	-0-	2	1	34	3	Y	99	123	0			8
							109	9									
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	615	599	0			24
							677	9									
10	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	5	3	19	9	Y	17	39	0			2
11	510	X	401	-0-	-109	-0-	23	1	352	3	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	868	X	58	-0-	-810	-0-	2	1	34	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24321	X	12043	-0-	-12278	-0-	716	1	10273	3	Y	938	970	0			56
							22	4	1032	9							
09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	753	1	10146	3	Y	2156	2130	0			82
							15	4	2372	9							
10	10974	X	7837	-0-	-3137	-0-	339	1	5563	3	Y	1705	1695	0			92
							59	4	1876	9							
11	10620	X	7621	-0-	-2999	-0-	351	1	5451	3	Y	1646	1638	0			100
							8	4	1811	9							
12	10974	X	7283	-0-	-3691	-0-	280	1	4857	3	Y	1946	1962	0			84
							5	4	2141	9							
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					84

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
08	DLQ G-10		2269	-0-	2269	5033	97	1	1387	3	Y	711	693	0			41
							3	4	782	9							
09	6898	X	1865	-0-	-5033	-0-	92	1	1245	3	Y	478	499	0			20
							2	4	526	9							
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	323	1	5301	3	Y	777	756	0			41
							57	4	855	9							
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	204	1	3183	3	Y	699	697	0			43
							5	4	769	9							
*12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	407	1	7046	3	Y	563	581	0			25
							7	4	619	9							
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-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
08	DLQ G-10		3639	-0-	3639	7993	178	1	2566	3	Y	808	830	0			49
							6	4	889	9							
09	11471	X	3478	-0-	-7993	-0-	196	1	2640	3	Y	580	606	0			23
							4	4	638	9							
10	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	171	1	2811	3	Y	595	586	0			32
							30	4	655	9							
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	303	1	4706	3	Y	887	865	0			54
							7	4	976	9							
12	3627	X	1571	-0-	-2056	-0-	56	1	977	3	Y	488	519	0			23
							1	4	537	9							
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2216	67	1	959	3	Y	240	240	0			13
							2	4	264	9							
09	3035	X	819	-0-	-2216	-0-	40	1	548	3	Y	209	214	0			8
							1	4	230	9							
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	195	193	0			10
							9	4	215	9							
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	304	1	4725	3	Y	346	336	0			20
							7	4	381	9							
*12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	126	1	2179	3	Y	-0-	20	0			-0-
							2	4									
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	DLQ G-10	7958	-0-	7958	16933	451	1	6472	3	Y	928	936	0			56
						14	4	1021	9							
09	24819 X	7886	-0-	-16933	-0-	489	1	6588	3	Y	726	752	0			30
						10	4	799	9							
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	369	1	6047	3	Y	888	869	0			49
						64	4	977	9							
11	4350 X	3236	-0-	-1114	-0-	147	1	2286	3	Y	727	729	0			47
						3	4	800	9							
12	4495 X	3097	-0-	-1398	-0-	135	1	2329	3	Y	574	594	0			27
						2	4	631	9							
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					27

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

08	7920 X	4398	-0-	-3522	-0-	242	1	3465	3	Y	622	613	0			37
						7	4	684	9							
09	4410 X	3372	-0-	-1038	-0-	196	1	2640	3	Y	484	501	0			20
						4	4	532	9							
10	4123 X	1947	-0-	-2176	-0-	89	1	1468	3	Y	340	341	0			19
						16	4	374	9							
11	4260 X	3437	-0-	-823	-0-	171	1	2656	3	Y	551	537	0			33
						4	4	606	9							
*12	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	239	1	4143	3	Y	831	828	0			36
						4	4	914	9							
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					36

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

08	DLQ G-10	2771	-0-	2771	5233	146	1	2085	3	Y	487	480	0			29
						4	4	536	9							
09	7948 X	2715	-0-	-5233	-0-	148	1	2000	3	Y	513	521	0			21
						3	4	564	9							
10	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	113	1	1859	3	Y	549	540	0			30
						20	4	604	9							
11	2670 X	2167	-0-	-503	-0-	101	1	1569	3	Y	450	452	0			28
						2	4	495	9							
12	2821 X	1596	-0-	-1225	-0-	65	1	1126	3	Y	367	379	0			16
						1	4	404	9							
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

08	DLQ G-10	1459	-0-	1459	2889	44	1	630	3	Y	713	704	0			42
						1	4	784	9							
09	4581 X	1692	-0-	-2889	-0-	76	1	1013	3	Y	547	567	0			22
						1	4	602	9							
10	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	331	1	5439	3	Y	909	883	0			48
						58	4	1000	9							
11	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	222	1	3456	3	Y	962	952	0			58
						5	4	1058	9							
*12	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	260	1	4513	3	Y	2337	2295	0			100
						5	4	2571	9							
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	DLQ G-10		4854	-0-	4854	9547	245	1	3516	3	Y	986	978	0			59
							8	4	1085	9							
09	14119	X	4572	-0-	-9547	-0-	255	1	3435	3	Y	797	824	0			32
							5	4	877	9							
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	238	1	3911	3	Y	732	725	0			39
							42	4	805	9							
11	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	213	1	3317	3	Y	929	912	0			56
							5	4	1022	9							
*12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	248	1	4289	3	Y	693	718	0			31
							4	4	762	9							
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	9491	X	4590	-0-	-4901	-0-	224	1	3216	3	Y	1039	1034	0			61
							7	4	1143	9							
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	228	1	3071	3	Y	813	842	0			32
							5	4	894	9							
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	207	1	3391	3	Y	714	708	0			38
							36	4	785	9							
11	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	133	1	2068	3	Y	681	678	0			41
							3	4	749	9							
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	152	1	2639	3	Y	667	679	0			29
							3	4	734	9							
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	148	1	5812	3	Y	368	351	0			32
							3	4	405	9							
09	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	220	1	5343	3	Y	399	389	0			42
							4	4	439	9							
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	438	1	6308	3	Y	424	423	0			43
							3	4	466	9							
11	6420	X	5349	-0-	-1071	-0-	221	1	4765	3	Y	328	344	0			27
							2	4	361	9							
12	6355	X	2631	-0-	-3724	-0-	100	1	2154	3	Y	342	353	0			16
							1	4	376	9							
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	10703	3	Y	399	394	0			18
							3	4	439	9							
09	9480	X	8803	-0-	-677	-0-	15	1	8402	3	Y	350	356	0			12
							1	4	385	9							
10	9796	X	4623	-0-	-5173	-0-	1	1	4397	3	Y	180	175	0			17
							27	4	198	9							
11	9480	X	8899	-0-	-581	-0-	8460	3	2	4	Y	397	404	0			10
							437	9									
*12	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	11561	3	2	4	Y	590	585	0			15
							649	9									
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	12	1	8979	3	Y	333	327	0			12
							3	4	366	9							
09	7620	X	7501	-0-	-119	-0-	12	1	7055	3	Y	394	395	0	1	8	10
							1	4	433	9							
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1	1	8094	3	Y	535	499	0	1	8	45
							50	4	589	9							
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7894	3	2	4	Y	596	628	0			13
							656	9									
*12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9373	3	1	4	Y	625	624	0			14
							688	9									
01	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	11	1	7552	3	Y	691	673	0			28
							2	4	760	9							
09	7230	X	6668	-0-	-562	-0-	11	1	5924	3	Y	666	673	0	1	8	20
							733	9									
10	7471	X	34	-0-	-7437	-0-	30	3	4	9	Y	4	22	0			2
11	7230	X	49	-0-	-7181	-0-	42	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
12	7471	X	4820	-0-	-2651	-0-	4812	3	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	7	1	5142	3	Y	210	208	0			9
							2	4	231	9							
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	7	1	3956	3	Y	187	190	0			6
							206	9									
10	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2453	3	16	4	Y	111	106	0			11
							122	9									
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4861	3	1	4	Y	329	332	0			8
							362	9									
*12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4256	3	1	4	Y	384	382	0			10
							422	9									
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	209	1	2751	3	Y	271	275	1	1	8	76
							298	9									
09	3690	X	3009	-0-	-681	-0-	170	1	2568	3	Y	246	225	1	1	8	96
							271	9									
10	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	108	1	1409	3	Y	103	145	1			54
							113	9									
11	3150	X	1212	-0-	-1938	-0-	93	1	933	3	Y	169	161	1			62
							186	9									
12	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	122	1	1475	3	Y	252	215	1			99
							277	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	75	1	17420	3	Y	979	947	0	1	8	108
							14	4	1077	9							
09	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	71	1	16734	3	Y	888	905	0	2	8	89
							16	4	977	9							
10	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	72	1	16974	3	Y	996	1003	0	2	8	80
							17	4	1096	9							
11	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	73	1	18113	3	Y	1057	1051	0			86
							13	4	1163	9							
12	18600	X	18117	-0-	-483	-0-	85	1	16914	3	Y	997	1014	0			69
							21	4	1097	9							
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

08	2886	N	2004	-0-	-882	-0-	13	1	1897	3	Y	82	93	0	1	8	24
							4	4	90	9							
09	3000	N	3174	-0-	174	174	21	1	2992	3	Y	141	133	0	1	8	31
							6	4	155	9							
10	2473	N	2299	-0-	-174	-0-	17	1	2159	3	Y	106	114	0	1	8	22
							6	4	117	9							
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	17	1	2126	3	Y	170	174	0			18
							8	4	187	9							
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	18	1	2818	3	Y	188	188	0			18
							8	4	207	9							
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	145	179	0			42
							4	4	160	9							
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	25	1	3749	3	Y	315	294	0	1	8	62
							8	4	347	9							
10	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	26	1	3397	3	Y	304	311	0	1	8	54
							9	4	334	9							
11	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	23	1	2728	3	Y	313	338	0			29
							10	4	344	9							
12	4154	X	2754	-0-	-1400	-0-	16	1	2357	3	Y	341	342	0			28
							6	4	375	9							
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	289	313	0	2	8	73
							9	4	318	9							
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	33	1	4877	3	Y	360	357	0	1	8	75
							10	4	396	9							
10	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	22	1	2878	3	Y	259	284	0	1	8	49
							8	4	285	9							
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	41	1	4837	3	Y	572	571	0			50
							17	4	629	9							
12	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	21	1	3160	3	Y	613	612	0			51
							8	4	674	9							
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
08	588	X	323	-0-	-265	-0-	3	1	295	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	88	79	0			12
							3	4	97	9							
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	44	53	0			3
							1	4	48	9							
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2355	X	1379	-0-	-976	-0-	9	1	1292	3	Y	68	65	0			14
							3	4	75	9							
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1028	3	Y	20	29	0			5
							2	4	22	9							
10	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	21	1	2718	3	Y	7	11	0			1
							7	4	8	9							
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	18	1	2205	3	Y	94	89	0			6
							8	4	103	9							
12	1364	X	680	-0-	-684	-0-	3	1	576	3	Y	90	90	0			6
							2	4	99	9							
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1783	N	877	-0-	-906	-0-	6	1	816	3	Y	48	65	0			17
							2	4	53	9							
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	12	1	1798	3	Y	52	56	0			13
							4	4	57	9							
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	11	1	1443	3	Y	43	47	0			9
							4	4	47	9							
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	3	Y	44	49	0			4
							4	4	48	9							
12	1922	N	1082	-0-	-840	-0-	6	1	1023	3	Y	45	46	0			3
							3	4	50	9							
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	137	1	5376	3	Y	323	324	0			30
							3	4	355	9							
09	7920	X	5539	-0-	-2381	-0-	196	1	4765	3	Y	522	497	0			55
							4	4	574	9							
10	8184	X	5367	-0-	-2817	-0-	315	1	4536	3	Y	467	472	0			50
							2	4	514	9							
11	7920	X	6203	-0-	-1717	-0-	258	1	5568	3	Y	341	360	0			31
							2	4	375	9							
12	5859	X	4476	-0-	-1383	-0-	176	1	3804	3	Y	449	456	0			24
							2	4	494	9							
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	516	1	3493	3	Y	789	873	0			124
							868	9									
09	5880	X	2825	-0-	-3055	-0-	321	1	2033	3	Y	427	453	0			98
							1	4	470	9							
10	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	181	1	515	3	Y	80	54	0	73	1	51
							1	4	88	9							
11	5850	X	497	-0-	-5353	-0-	44	1	287	3	Y	151	195	0			7
							166	9									
12	4867	X	448	-0-	-4419	-0-	8	1	75	3	Y	331	330	0			8
							1	4	364	9							
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	3871	3	Y	1663	1666	0	2	8	62
							2	4	1829	9							
09	3450	X	391	-0-	-3059	-0-	22	1	287	3	Y	74	118	0	11	1	7
							1	4	81	9							
10	3565	X	1447	-0-	-2118	-0-	78	1	1030	3	Y	308	294	0	8	1	13
							339	9									
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	315	1	5113	3	Y	1223	692	0	502	1	42
							1	4	1345	9							
12	3565	X	675	-0-	-2890	-0-	42	1	628	3	Y	3	40	0			5
							2	4	3	9							
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	16368	X	8068	-0-	-8300	-0-	170	1	6711	3	Y	1075	1067	0	2	8	93
							4	4	1183	9							
09	7950	X	7605	-0-	-345	-0-	273	1	6635	3	Y	629	652	0	1	8	69
							5	4	692	9							
10	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	444	1	6417	3	Y	331	364	0			36
							4	4	364	9							
11	7800	X	5838	-0-	-1962	-0-	239	1	5151	3	Y	405	409	0			32
							2	4	446	9							
12	8060	X	5034	-0-	-3026	-0-	195	1	4215	3	Y	565	571	0			26
							2	4	622	9							
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	141	1	5530	3	Y	478	466	0	6	8	40
							3	4	526	9							
09	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	236	1	5715	3	Y	777	740	0			77
							4	4	855	9							
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	444	1	6409	3	Y	782	782	0			77
							4	4	860	9							
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	279	1	5996	3	Y	782	798	0			61
							2	4	860	9							
*12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	341	1	7383	3	Y	538	574	0			25
							4	4	592	9							
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-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 #: 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
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	3	Y	425	415	0			36
							2	4	468	9							
09	4290	X	3424	-0-	-866	-0-	117	1	2832	3	Y	430	422	0			44
							2	4	473	9							
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	3	Y	467	465	0			46
							3	4	514	9							
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	252	1	5432	3	Y	496	503	0			39
							2	4	546	9							
*12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	227	1	4929	3	Y	521	536	0			24
							3	4	573	9							
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	23	1	7777	3	Y	477	478	0	2	8	20
							7	4	525	9							
09	8820	X	7559	-0-	-1261	-0-	22	1	7098	3	Y	394	390	0			24
							6	4	433	9							
10	9114	X	7107	-0-	-2007	-0-	21	1	6685	3	Y	353	360	0			17
							13	4	388	9							
11	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	47	1	7221	3	Y	437	433	0			21
							13	4	481	9							
12	8339	X	8016	-0-	-323	-0-	23	1	7431	3	Y	501	504	0			18
							11	4	551	9							
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	13996	X	6892	-0-	-7104	-0-	238	1	6110	3	Y	489	477	0			36
							6	4	538	9							
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	Y	338	354	0			20
							1	4	372	9							
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	178	1	6422	3	Y	602	589	0			33
							32	4	662	9							
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	134	1	5795	3	Y	428	435	0			26
							6	4	471	9							
*12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	128	1	5289	3	Y	469	474	0			21
							516	9									
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	3	Y	528	526	0			122
							8	4	581	9							
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	3	Y	703	681	0	1	8	143
							10	4	773	9							
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	52	1	6897	3	Y	1013	986	0	1	8	169
							19	4	1114	9							
11	5250	X	4615	-0-	-635	-0-	32	1	3752	3	Y	744	841	0			72
							13	4	818	9							
12	5425	X	4151	-0-	-1274	-0-	21	1	3267	3	Y	776	785	0			63
							9	4	854	9							
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	147	1	5768	3	Y	413	408	0	2	8	36
							3	4	454	9							
09	8400	X	6313	-0-	-2087	-0-	240	1	5829	3	Y	218	230	0			24
							4	4	240	9							
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	563	1	8126	3	Y	239	239	0			24
							5	4	263	9							
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	312	1	6728	3	Y	207	214	0			17
							3	4	228	9							
*12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	279	1	6044	3	Y	265	270	0			12
							3	4	292	9							
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	9748	X	5387	-0-	-4361	-0-	262	1	4153	3	Y	875	870	0			38
							9	4	963	9							
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	188	1	3132	3	Y	706	718	0	2	8	24
							1	4	777	9							
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	208	1	3622	3	Y	692	691	0	1	8	24
							761	9									
11	5220	X	2075	-0-	-3145	-0-	90	1	1455	3	Y	482	486	0			20
							530	9									
12	5394	X	1996	-0-	-3398	-0-	89	1	1386	3	Y	472	474	0			18
							2	4	519	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	93	1	13021	3	Y	1173	1056	0	2	8	245
							27	4	1290	9							
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	31	1	4554	3	Y	399	532	0	1	8	111
							9	4	439	9							
10	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	24	1	3085	3	Y	288	340	0	1	8	58
							8	4	317	9							
11	4800	X	3065	-0-	-1735	-0-	22	1	2639	3	Y	359	384	0			33
							9	4	395	9							
12	4960	X	2986	-0-	-1974	-0-	16	1	2448	3	Y	468	463	0			38
							7	4	515	9							
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	4650	X	2263	-0-	-2387	-0-	99	1	1563	3	Y	544	563	0	2	8	24
							3	4	598	9							
09	4500	X	1846	-0-	-2654	-0-	77	1	1277	3	Y	447	453	0	3	8	15
							492	9									
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	279	1	4858	3	Y	736	723	0	2	8	26
							1	4	810	9							
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	Y	386	395	0			17
							425	9									
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	3	Y	460	458	0			19
							4	4	506	9							
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	13326	X	6659	-0-	-6667	-0-	151	1	5941	3	Y	513	509	0			45
							3	4	564	9							
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	232	1	5637	3	Y	507	497	0	2	8	53
							4	4	558	9							
10	6138	X	5361	-0-	-777	-0-	320	1	4630	3	Y	371	384	0	1	8	39
							3	4	408	9							
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	334	1	7202	3	Y	530	527	0			42
							3	4	583	9							
*12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	274	1	5937	3	Y	708	716	0			34
							3	4	779	9							
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	154	1	6024	3	Y	692	689	0			60
							3	4	761	9							
09	7230	X	5685	-0-	-1545	-0-	219	1	5327	3	Y	123	166	0			17
							4	4	135	9							
10	7254	X	4894	-0-	-2360	-0-	315	1	4543	3	Y	31	44	0			4
							2	4	34	9							
11	7020	X	2868	-0-	-4152	-0-	113	1	2427	3	Y	297	280	0			21
							1	4	327	9							
12	6944	X	2519	-0-	-4425	-0-	86	1	1857	3	Y	523	521	0			23
							1	4	575	9							
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	Y	158	161	0			37
							6	4	174	9							
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	25	1	3775	3	Y	201	196	0	1	8	41
							8	4	221	9							
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	27	1	3472	3	Y	197	202	0	1	8	35
							9	4	217	9							
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	72	1	8554	3	Y	149	169	0			15
							30	4	164	9							
*12	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	95	1	14624	3	Y	173	173	0			15
							39	4	190	9							
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	22	1	3080	3	Y	231	237	0	1	8	54
							6	4	254	9							
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	26	1	3713	3	Y	298	291	0	1	8	60
							7	4	328	9							
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	28	1	3674	3	Y	316	320	0	1	8	55
							10	4	348	9							
11	3780	X	1580	-0-	-2200	-0-	12	1	1394	3	Y	154	193	0			16
							5	4	169	9							
12	3906	X	1678	-0-	-2228	-0-	10	1	1515	3	Y	135	140	0			11
							4	4	149	9							
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	34	1	4603	3	Y	289	300	0			53
							318	9									
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	45	1	4695	3	Y	323	322	0	1	8	53
							355	9									
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	60	1	4907	3	Y	360	355	0	1	8	57
							396	9									
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	90	1	6485	3	Y	453	446	0			64
							498	9									
*12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	97	1	7480	3	Y	553	533	0			84
							608	9									
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					84

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
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	36	1	4899	3	Y	534	485	0			81
							587	9									
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	48	1	5027	3	Y	480	486	0			75
							528	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	37	1	3020	3	Y	279	308	0			46
							307	9									
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	50	1	3624	3	Y	334	336	0			44
							367	9									
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	55	1	4193	3	Y	378	368	0			54
							416	9									
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	34	1	4621	3	Y	283	288	0	1	8	50
							311	9									
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	43	1	4444	3	Y	307	307	0	1	8	49
							338	9									
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	73	1	5946	3	Y	437	420	0	1	8	65
							481	9									
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	66	1	4712	3	Y	319	338	0			46
							351	9									
*12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	70	1	5367	3	Y	384	374	0			56
							422	9									
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	18	1	2519	3	Y	117	121	0	1	8	20
							129	9									
09	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	45	3	2	9	Y	2	19	0			3
10	2480	X	1571	-0-	-909	-0-	18	1	1489	3	Y	58	53	0			8
							64	9									
11	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	28	1	2036	3	Y	118	111	0			15
							130	9									
*12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	35	1	2707	3	Y	234	217	0			32
							257	9									
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	10	1	1439	3	Y	186	188	0	1	8	43
							3	4	205	9							
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	12	1	1819	3	Y	252	244	0	1	8	50
							4	4	277	9							
10	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	12	1	1561	3	Y	230	239	0	1	8	40
							4	4	253	9							
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	20	1	2333	3	Y	243	262	0			21
							8	4	267	9							
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	18	1	2673	3	Y	254	256	0			19
							7	4	279	9							
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	25	1	3503	3	Y	362	344	0			80
							7	4	398	9							
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	36	1	5136	3	Y	588	550	0	2	8	116
							10	4	647	9							
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	47	1	6108	3	Y	744	732	0	1	8	127
							16	4	818	9							
11	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	35	1	4066	3	Y	657	721	0			63
							14	4	723	9							
12	5704	X	3872	-0-	-1832	-0-	20	1	3083	3	Y	692	698	0			57
							8	4	761	9							
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					57

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 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
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	751	1	12503	3	Y	1374	1367	0			65
							1511	9									
09	14760	X	11975	-0-	-2785	-0-	651	1	10120	3	Y	1094	1094	0			65
							1	4	1203	9							
10	15252	X	13326	-0-	-1926	-0-	617	1	11300	3	Y	1281	1291	0			55
							1409	9									
11	14760	X	12623	-0-	-2137	-0-	598	1	10658	3	Y	1243	1125	0	117	1	56
							1367	9									
12	14756	X	10990	-0-	-3766	-0-	519	1	9248	3	Y	1111	1130	0			37
							1	4	1222	9							
01	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					37

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 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
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	252	1	4194	3	Y	410	406	0			17
							451	9									
09	5520	X	3600	-0-	-1920	-0-	194	1	3022	3	Y	349	348	0			18
							384	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	290	1	5322	3	Y	501	500	0			19
							551	9									
11	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	156	1	2784	3	Y	329	303	0	32	1	13
							362	9									
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	250	1	4442	3	Y	366	370	0			9
							403	9									
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	12469	X	5924	-0-	-6545	-0-	305	1	5085	3	Y	485	483	0			24
							534	9									
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	302	1	4710	3	Y	459	456	0			27
							1	4	505	9							
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	196	1	3590	3	Y	538	542	0			23
							592	9									
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	249	1	4436	3	Y	502	455	0	47	1	23
							552	9									
*12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	296	1	5268	3	Y	421	430	0			14
							463	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	325	1	5414	3	Y	634	629	0			30
							697	9									
09	7170	X	5147	-0-	-2023	-0-	274	1	4258	3	Y	559	556	0			33
							615	9									
10	6169	X	5711	-0-	-458	-0-	259	1	4745	3	Y	643	648	0			28
							707	9									
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	428	1	7633	3	Y	900	804	0	84	1	40
							990	9									
*12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	429	1	7634	3	Y	877	888	0			29
							965	9									
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		647	-0-	647	647	45	1	588	3	Y	11	11	8			-0-
							2	4	12	9							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	649	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	649					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	649					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	142	168	0			6
							156	9									
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	120	1	1557	3	Y	1104	965	0	99	1	42
							6	4	1214	9			4	8			
10	1333	X	75	-0-	-1258	-0-	3	1	38	3	Y	31	69	0	2	1	2
							34	9									
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	515	291	0	210	1	16
							567	9									
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	84	1	1270	3	Y	1356	1298	0	18	1	56
							4	4	1492	9							
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	119	1	4690	3	Y	193	202	0			19
							3	4	212	9							
09	5850	X	4962	-0-	-888	-0-	182	1	4405	3	Y	338	321	0	1	8	35
							3	4	372	9							
10	6045	X	3481	-0-	-2564	-0-	203	1	2938	3	Y	307	308	0	2	8	32
							2	4	338	9							
11	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	97	1	2095	3	Y	312	318	0			26
							1	4	343	9							
12	5115	X	2594	-0-	-2521	-0-	115	1	2478	3	Y	-0-	26	0			-0-
							1	4									
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	99	1	3877	3	Y	218	226	0			21
							2	4	240	9							
09	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	147	1	3569	3	Y	519	480	0	8	8	52
							3	4	571	9							
10	4836	X	1640	-0-	-3196	-0-	94	1	1359	3	Y	169	199	0			22
							1	4	186	9							
11	4080	X	2898	-0-	-1182	-0-	118	1	2541	3	Y	216	219	0			19
							1	4	238	9							
12	4433	X	2233	-0-	-2200	-0-	76	1	1650	3	Y	460	456	0			23
							1	4	506	9							
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	4251	X	2906	-0-	-1345	-0-	20	1	2704	3	Y	165	152	0	1	8	26
							182	9									
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	33	1	3407	3	Y	200	194	0	1	8	31
							220	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	36	1	2953	3	Y	176	178	0	1	8	28
							194	9									
11	2820	X	2202	-0-	-618	-0-	28	1	2036	3	Y	125	134	0			19
							138	9									
12	3689	X	2274	-0-	-1415	-0-	27	1	2084	3	Y	148	144	0			23
							163	9									
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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 #: 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
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	281	282	0	1	8	48
							309	9									
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	49	1	5093	3	Y	355	348	0	1	8	54
							391	9									
10	4929	X	3284	-0-	-1645	-0-	37	1	3008	3	Y	217	235	0	1	8	35
							239	9									
11	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	56	1	4060	3	Y	366	352	0			49
							403	9									
12	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	48	1	3722	3	Y	354	349	0			54
							389	9									
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	23	1	3171	3	Y	168	166	0			27
							185	9									
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	31	1	3269	3	Y	190	189	0			28
							209	9									
10	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	23	1	1879	3	Y	114	124	0			18
							125	9									
11	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	16	1	1136	3	Y	82	89	0			11
							90	9									
12	3224	X	2283	-0-	-941	-0-	28	1	2131	3	Y	113	109	0			15
							124	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	31	1	4247	3	Y	373	375	0			64
							410	9									
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	49	1	5057	3	Y	429	425	0	1	8	67
							472	9									
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	58	1	4680	3	Y	401	405	0	1	8	62
							441	9									
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	72	1	5184	3	Y	403	409	0			56
							443	9									
*12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	69	1	5304	3	Y	435	426	0			65
							479	9									
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	26	1	3589	3	Y	218	220	0			38
							240	9									
09	3810	X	3041	-0-	-769	-0-	27	1	2820	3	Y	176	183	0	1	8	30
							194	9									
10	3937	X	1511	-0-	-2426	-0-	17	1	1396	3	Y	89	102	0			17
							98	9									
11	3810	X	1758	-0-	-2052	-0-	23	1	1626	3	Y	99	101	0			15
							109	9									
12	3844	X	2463	-0-	-1381	-0-	30	1	2278	3	Y	141	135	0			21
							155	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	183	200	0			8
							201	9									
09	960	N	381	-0-	-579	-0-	14	1	211	3	Y	142	144	0			6
							156	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	1447	1396	0			57
							1592	9									
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	53	0	5	1	-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	445	1	7414	3	Y	714	707	0			35
							785	9									
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	566	1	8809	3	Y	741	731	0			45
							1	4	815	9							
10	9021	X	6706	-0-	-2315	-0-	311	1	5699	3	Y	633	648	0			30
							696	9									
11	8730	X	6593	-0-	-2137	-0-	307	1	5479	3	Y	734	660	0	68	1	36
							807	9									
12	10540	X	4640	-0-	-5900	-0-	200	1	3554	3	Y	805	811	0			30
							886	9									
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	3	Y	326	317	0			15
							359	9									
09	4050	X	1898	-0-	-2152	-0-	92	1	1423	3	Y	348	343	0			20
							383	9									
10	4185	X	2700	-0-	-1485	-0-	124	1	2275	3	Y	274	282	0			12
							301	9									
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	193	1	3434	3	Y	321	289	0	31	1	13
							353	9									
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2499	3	Y	359	362	0			10
							395	9									
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	239	238	0			12
							263	9									
09	7890	X	338	-0-	-7552	-0-	3	1	43	3	Y	265	261	0			16
							292	9									
10	6324	X	1265	-0-	-5059	-0-	49	1	897	3	Y	290	293	0			13
							319	9									
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	155	1	2765	3	Y	17	26	0	3	1	1
							19	9									
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	157	1	2789	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	367	1	6116	3	Y	660	652	0			31
							726	9									
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	3	Y	631	625	0			37
							1	4	694	9							
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	246	1	4507	3	Y	520	535	0			22
							572	9									
11	6990	X	3589	-0-	-3401	-0-	168	1	2990	3	Y	392	359	0	37	1	18
							431	9									
12	7223	X	3768	-0-	-3455	-0-	184	1	3274	3	Y	282	291	0			9
							310	9									
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
09	2940	X	53	-0-	-2887	-0-	2	1	38	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	470	1	8624	3	Y	63	61	0			3
							69	9									
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	349	1	6218	3	Y	1156	1004	0	105	1	50
							1272	9									
*12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	414	1	7362	3	Y	866	887	0			29
							953	9									
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	19	1	6534	3	Y	175	173	0	1	8	9
							6	4	193	9							
09	7560	X	5208	-0-	-2352	-0-	15	1	4833	3	Y	324	311	0	1	8	21
							4	4	356	9							
10	7626	X	6404	-0-	-1222	-0-	19	1	6006	3	Y	334	337	0	1	8	17
							12	4	367	9							
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	47	1	7131	3	Y	453	446	0			24
							12	4	498	9							
*12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	21	1	6823	3	Y	366	374	0			16
							10	4	403	9							
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	313	1	4962	3	Y	893	912	0			41
							11	4	982	9							
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	281	1	4660	3	Y	816	827	0	1	8	29
							1	4	898	9							
10	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	233	1	4071	3	Y	1147	1133	0	1	8	42
							1	4	1262	9							
11	6060	X	4869	-0-	-1191	-0-	231	1	3736	3	Y	819	825	0			36
							1	4	901	9							
12	6262	X	4456	-0-	-1806	-0-	210	1	3273	3	Y	880	881	0			35
							5	4	968	9							
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	Y	1100	1122	0			63
							1210	9									
09	8280	X	5080	-0-	-3200	-0-	18	1	3689	3	Y	1248	1198	0	1	8	112
							1373	9									
10	7626	X	3898	-0-	-3728	-0-	77	1	2638	3	Y	1075	1109	0	1	8	77
							1183	9									
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	3	Y	1209	1210	0			76
							1330	9									
*12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	156	1	4260	3	Y	1509	1526	0			59
							1660	9									
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	550	558	0	1	8	32
							605	9									
09	5850	X	1619	-0-	-4231	-0-	5	1	996	3	Y	562	542	0	1	8	51
							618	9									
10	5301	X	1754	-0-	-3547	-0-	32	1	1106	3	Y	560	570	0	1	8	40
							616	9									
11	2190	X	1756	-0-	-434	-0-	36	1	1105	3	Y	559	564	0			35
							615	9									
*12	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	3	Y	594	607	0			22
							653	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	3100	N	805	-0-	-2295	133	11	1	534	3	Y	236	249	0			9
							260	9									
09	2310	X	356	-0-	-1954	-0-	17	1	218	3	Y	109	103	0	10	1	5
							1	4	120	9							
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	3	Y	837	790	0	23	1	28
							921	9					1	8			
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	46	1	742	3	Y	1682	960	0	695	1	55
							1850	9									
*12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	Y	1426	1400	0	19	1	62
							2	4	1569	9							
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	247	1	3214	3	Y	367	368	0			65
							404	9									
09	4320	X	2906	-0-	-1414	-0-	215	1	2381	3	Y	282	293	0			54
							310	9									
10	4464	X	2525	-0-	-1939	-0-	191	1	2082	3	Y	229	246	0			37
							252	9									
11	3750	X	108	-0-	-3642	-0-	2	1	22	3	Y	76	97	0			16
							84	9									
12	3875	X	2057	-0-	-1818	-0-	191	1	1766	3	Y	91	100	0			7
							100	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 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
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2781	3	Y	262	272	0			40
							288	9									
09	3360	X	2802	-0-	-558	-0-	7	1	2568	3	Y	206	202	0			44
							227	9									
10	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	12	1	3070	3	Y	272	272	0			44
							299	9									
11	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	45	1	2549	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
12	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	64	1	2404	3	Y	281	299	0			41
							309	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	7	1	3128	3	Y	309	287	0			35
							340	9									
09	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-	6	1	2355	3	Y	207	222	0	2	8	18
							2	4	228	9							
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	13	1	4305	3	Y	374	362	0	2	8	28
							9	4	411	9							
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	3	Y	369	363	0	2	8	32
							2	4	406	9							
*12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	12	1	4388	3	Y	389	386	0			35
							3	4	428	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	Y	215	217	0			32
							237	9									
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	8	1	2749	3	Y	219	207	0			44
							241	9									
10	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	12	1	3285	3	Y	301	298	0			47
							331	9									
11	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	48	1	2735	3	Y	199	200	0			46
							219	9									
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	3	Y	207	223	0			30
							228	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3098	3	Y	488	482	0			24
							537	9									
09	6090	X	2851	-0-	-3239	-0-	145	1	2246	3	Y	418	416	0			26
							460	9									
10	6107	X	5387	-0-	-720	-0-	254	1	4663	3	Y	427	433	0			20
							470	9									
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	495	445	0	47	1	23
							545	9									
*12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	202	1	3589	3	Y	705	706	0			22
							776	9									
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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 #: 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
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	Y	157	163	0			23
							173	9									
09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	6	1	2204	3	Y	163	154	0			32
							179	9									
10	3441	X	2061	-0-	-1380	-0-	7	1	1947	3	Y	97	113	0			16
							107	9									
11	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	44	1	2473	3	Y	199	177	0			38
							219	9									
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	86	1	3223	3	Y	258	263	0			33
							284	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	19	1	6348	3	Y	339	342	0			15
							6	4	373	9							
09	6750	X	6374	-0-	-376	-0-	19	1	5968	3	Y	347	341	0			21
							5	4	382	9							
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	23	1	7400	3	Y	422	423	0			20
							15	4	464	9							
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	43	1	6632	3	Y	413	412	0			21
							12	4	454	9							
*12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	21	1	6770	3	Y	427	432	0			16
							10	4	470	9							
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	419	1	6971	3	Y	1002	996	0			47
							1102	9									
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	631	1	9819	3	Y	1267	1241	0			73
							1	4	1394	9							
10	8928	X	6208	-0-	-2720	-0-	268	1	4916	3	Y	931	963	0			41
							1024	9									
11	8640	X	4917	-0-	-3723	-0-	224	1	3997	3	Y	633	584	0	60	1	30
							696	9									
12	12245	X	4342	-0-	-7903	-0-	197	1	3496	3	Y	590	599	0			21
							649	9									
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	247	1	4120	3	Y	827	824	0			40
							910	9									
09	7020	X	5183	-0-	-1837	-0-	244	1	3784	3	Y	1050	1028	0			62
							1155	9									
10	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	201	1	3677	3	Y	1047	1063	0			46
							1152	9									
11	5100	X	3300	-0-	-1800	-0-	135	1	2411	3	Y	685	632	0	66	1	33
							754	9									
12	5363	X	2237	-0-	-3126	-0-	80	1	1431	3	Y	660	669	0			24
							726	9									
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	4675	3	504	9	N	458	542	1	1	8	228
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4425	3	493	9	N	448	539	1	1	8	136
10	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	4540	3	517	9	N	470	366	1			240
11	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4379	3	488	9	N	444	541	1			143
12	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	4197	3	481	9	N	437	361	1			219
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					219

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
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	388	375	0	1	8	55
							427	9									
09	1590	X	759	-0-	-831	-0-	78	1	490	3	Y	174	187	0			42
							191	9									
10	1643	X	695	-0-	-948	-0-	171	1	484	3	Y	36	23	0	31	1	24
							40	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	436	1	2834	3	Y	293	303	0			14
							322	9									
*12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	272	277	0			9
							11	4	299	9							
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4333	3	Y	344	335	0			15
							4	4	378	9							
09	7200	X	6164	-0-	-1036	-0-	17	1	5681	3	Y	419	408	0			26
							5	4	461	9							
10	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	18	1	5777	3	Y	401	407	0			20
							11	4	441	9							
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	43	1	6721	3	Y	398	397	0			21
							12	4	438	9							
*12	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	18	1	6052	3	Y	445	448	0			18
							9	4	490	9							
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	11	1	3837	3	Y	205	203	0			29
							226	9									
09	6000	X	3620	-0-	-2380	-0-	10	1	3401	3	Y	190	180	0			39
							209	9									
10	5735	X	3853	-0-	-1882	-0-	14	1	3583	3	Y	233	235	0			37
							256	9									
11	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	58	1	3259	3	Y	203	195	0			45
							223	9									
12	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	88	1	3297	3	Y	233	245	0			33
							256	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	20	1	6689	3	Y	575	576	0	1	8	27
							6	4	633	9							
09	8460	X	6836	-0-	-1624	-0-	20	1	6291	3	Y	473	468	0	1	8	31
							5	4	520	9							
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	25	1	8135	3	Y	562	564	0			29
							16	4	618	9							
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	50	1	7671	3	Y	652	646	0			35
							13	4	717	9							
*12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	19	1	6533	3	Y	1062	1055	0			42
							10	4	1168	9							
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	140	154	0			23
							154	9									
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	8	1	2932	3	Y	56	64	0			15
							62	9									
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	15	1	4005	3	Y	39	46	0			8
							43	9									
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	55	1	3143	3	Y	221	186	0			43
							243	9									
12	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	78	1	2909	3	Y	254	262	0			35
							279	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	16	1	5835	3	Y	367	369	0			53
							404	9									
09	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	15	1	5379	3	Y	549	494	0	2	8	106
							604	9									
10	6417	X	2912	-0-	-3505	-0-	9	1	2489	3	Y	376	414	0	2	8	66
							414	9									
11	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	93	1	5263	3	Y	273	275	0			64
							300	9									
12	6262	X	4590	-0-	-1672	-0-	110	1	4099	3	Y	346	360	0			50
							381	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9482	166	1	4267	3	Y	509	492	0			37
							4	4	560	9							
09	14341	X	4859	-0-	-9482	-0-	135	1	4051	3	Y	611	613	0			35
							1	4	672	9							
10	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	203	1	7332	3	Y	660	657	0	1	8	37
							37	4	726	9							
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	142	1	6172	3	Y	515	520	0			32
							7	4	567	9							
*12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	126	1	5220	3	Y	492	501	0			23
							541	9									
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	7651	77	1	1970	3	Y	116	127	0			10
							2	4	128	9							
09	8971	X	1320	-0-	-7651	-0-	31	1	929	3	Y	327	318	0			19
							360	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	140	1	5055	3	Y	-0-	19	0			-0-
							25	4									
11	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	71	1	3072	3	Y	505	476	0			29
							3	4	556	9							
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	67	1	2765	3	Y	489	496	0			22
							538	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-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 #: 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
08	DLQ G-10		15569	-0-	15569	28057	85	1	14149	3	Y	1201	1159	0	1	8	89
							14	4	1321	9							
09	44691	X	16634	-0-	-28057	-0-	92	1	15278	3	Y	1146	1167	0			68
							3	4	1261	9							
10	14291	X	13347	-0-	-944	-0-	73	1	11971	3	Y	1130	1133	0			65
							60	4	1243	9							
11	13830	X	9957	-0-	-3873	-0-	57	1	8867	3	Y	930	936	0			59
							10	4	1023	9							
12	14291	X	9517	-0-	-4774	-0-	57	1	8424	3	Y	942	957	0			44
							1036	9									
01	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	DLQ G-10		695	-0-	695	2800	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3553	X	753	-0-	-2800	-0-	24	1	703	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	157	1	5668	3	Y	44	43	0			2
							28	4	48	9							
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	DLQ G-10		8870	-0-	8870	17189	309	1	7947	3	Y	551	536	0			41
							8	4	606	9							
09	25831	X	8642	-0-	-17189	-0-	262	1	7798	3	Y	528	536	0	2	8	31
							1	4	581	9							
10	9858	X	5647	-0-	-4211	-0-	140	1	5035	3	Y	406	412	0	1	8	24
							25	4	447	9							
11	9540	X	6768	-0-	-2772	-0-	143	1	6185	3	Y	394	393	0			25
							7	4	433	9							
12	8928	X	7422	-0-	-1506	-0-	169	1	7004	3	Y	226	239	0			12
							249	9									
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	DLQ G-10		13257	-0-	13257	26686	464	1	11911	3	Y	791	784	0			59
							12	4	870	9							
09	39126	X	12440	-0-	-26686	-0-	375	1	11199	3	Y	785	799	0			45
							2	4	864	9							
10	13764	X	6664	-0-	-7100	-0-	160	1	5764	3	Y	646	655	0			36
							29	4	711	9							
11	13320	X	10015	-0-	-3305	-0-	208	1	9009	3	Y	716	709	0			43
							10	4	788	9							
12	13268	X	9508	-0-	-3760	-0-	202	1	8374	3	Y	847	852	0			38
							932	9									
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	DLQ G-10	6721	-0-	6721	13935	229	1	5894	3	Y	538	558	0			43
						6	4	592	9							
09	20822 X	6887	-0-	-13935	-0-	201	1	6007	3	Y	616	622	0			37
						1	4	678	9							
10	7843 X	4457	-0-	-3386	-0-	105	1	3775	3	Y	507	514	0			30
						19	4	558	9							
11	7590 X	5667	-0-	-1923	-0-	114	1	4906	3	Y	584	577	0			37
						5	4	642	9							
12	7130 X	5359	-0-	-1771	-0-	112	1	4636	3	Y	555	565	0			27
						611	9									
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					27

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

08	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	332	1	8570	3	Y	890	884	0			63
						19	4	979	9							
09	12810 X	9222	-0-	-3588	-0-	322	1	8008	3	Y	797	816	0			44
						15	4	877	9							
10	12927 X	12861	-0-	-66	-0-	350	1	11215	3	Y	1077	1056	0	1	8	64
						111	4	1185	9							
11	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	331	1	9126	3	Y	933	944	0			53
						10	4	1026	9							
*12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	322	1	9284	3	Y	890	910	0			33
						12	4	979	9							
01	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	385	367	0			27
						9	4	424	9							
09	6840 X	3748	-0-	-3092	-0-	131	1	3263	3	Y	316	325	0			18
						6	4	348	9							
10	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	229	1	7352	3	Y	447	437	0	1	8	27
						73	4	492	9							
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	176	1	4867	3	Y	391	396	0			22
						6	4	430	9							
*12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	168	1	4818	3	Y	367	376	0			13
						6	4	404	9							
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0			19
						7	4	285	9							
09	5970 X	4012	-0-	-1958	-0-	143	1	3574	3	Y	262	266	0			15
						7	4	288	9							
10	5766 X	4323	-0-	-1443	-0-	124	1	4004	3	Y	141	147	0			9
						40	4	155	9							
11	3510 X	3061	-0-	-449	-0-	100	1	2776	3	Y	165	165	0			9
						3	4	182	9							
12	4154 X	3167	-0-	-987	-0-	98	1	2814	3	Y	229	229	0			9
						3	4	252	9							
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	250	1	6466	3	Y	601	593	0	2	8	43
							14	4	661	9							
09	9240	X	6807	-0-	-2433	-0-	240	1	5991	3	Y	513	525	0	2	8	29
							12	4	564	9							
10	9548	X	7071	-0-	-2477	-0-	191	1	6123	3	Y	634	623	0	2	8	38
							60	4	697	9							
11	7290	X	6288	-0-	-1002	-0-	198	1	5472	3	Y	556	562	0			32
							6	4	612	9							
12	7378	X	6515	-0-	-863	-0-	197	1	5663	3	Y	589	598	0			23
							7	4	648	9							
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	25	1	8646	3	Y	444	440	0			18
							8	4	488	9							
09	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	26	1	8500	3	Y	617	598	0			37
							7	4	679	9							
10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	33	1	10548	3	Y	765	766	0			36
							21	4	842	9							
11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	58	1	9020	3	Y	689	690	0			35
							16	4	758	9							
*12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	26	1	8948	3	Y	692	701	0			26
							14	4	761	9							
01	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	9	1	2760	3	Y	318	318	0			14
							2	4	350	9							
09	4740	X	1925	-0-	-2815	-0-	5	1	1774	3	Y	131	135	0	1	8	9
							2	4	144	9							
10	4898	X	3789	-0-	-1109	-0-	11	1	3503	3	Y	244	241	0			12
							7	4	268	9							
11	3840	X	2462	-0-	-1378	-0-	15	1	2246	3	Y	179	182	0			9
							4	4	197	9							
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	3581	3	Y	538	528	0			19
							5	4	592	9							
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	26	1	8902	3	Y	518	517	0	1	8	23
							8	4	570	9							
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	22	1	6979	3	Y	434	428	0	1	8	28
							6	4	477	9							
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	22	1	7149	3	Y	449	454	0	1	8	22
							14	4	494	9							
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	47	1	7313	3	Y	576	569	0			29
							13	4	634	9							
12	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	18	1	6073	3	Y	396	410	0			15
							9	4	436	9							
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

08	DLQ G-10		-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	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

08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	144	1	8337	3	Y	434	429	0			63
						37	4	477	9							
09	10740 X	1241	-0-	-9499	-0-	52	1	1108	3	Y	74	124	0			13
						81	9									
10	11098 X	990	-0-	-10108	-0-	37	1	909	3	Y	40	47	0			6
						44	9									
11	9810 X	1081	-0-	-8729	-0-	42	1	995	3	Y	40	41	0			5
						44	9									
12	8990 X	3570	-0-	-5420	-0-	168	1	3344	3	Y	52	51	0			6
						1	4	57	9							
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

08	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	79	1	4622	3	Y	223	230	0			32
						21	4	245	9							
09	8490 X	7196	-0-	-1294	-0-	307	1	6545	3	Y	313	313	0	1	8	31
						344	9									
10	8773 X	7323	-0-	-1450	-0-	273	1	6748	3	Y	273	272	0			32
						2	4	300	9							
11	8490 X	5869	-0-	-2621	-0-	230	1	5394	3	Y	223	230	0			25
						245	9									
*12	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	368	1	7327	3	Y	297	288	0			34
						3	4	327	9							
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	3	Y	400	404	0			60
						32	4	440	9							
09	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	345	1	7362	3	Y	345	366	0	1	8	38
						380	9									
10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	311	1	7686	3	Y	412	400	0	1	8	49
						3	4	453	9							
11	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	314	1	7378	3	Y	377	383	0			43
						415	9									
*12	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	379	1	7536	3	Y	464	452	0			55
						3	4	510	9							
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	99	1	5744	3	Y	299	282	0			42
						26	4	329	9							
09	5070 X	1077	-0-	-3993	-0-	43	1	918	3	Y	105	133	0			14
						116	9									
10	5239 X	1915	-0-	-3324	-0-	68	1	1689	3	Y	143	140	0			17
						1	4	157	9							
11	6000 X	963	-0-	-5037	-0-	34	1	802	3	Y	115	119	0			13
						127	9									
12	6200 X	1199	-0-	-5001	-0-	49	1	973	3	Y	161	156	0			18
						177	9									
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	157	1	9148	3	Y	533	526	0			79
						41	4	586	9							
09	10050 X	9251	-0-	-799	-0-	394	1	8409	3	Y	407	439	0			47
						448	9									
10	10385 X	3868	-0-	-6517	-0-	137	1	3390	3	Y	309	317	0			39
						1	4	340	9							
11	9600 X	4641	-0-	-4959	-0-	170	1	3996	3	Y	432	422	0			49
						475	9									
12	9920 X	6793	-0-	-3127	-0-	309	1	6129	3	Y	321	329	0			41
						2	4	353	9							
01	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	9	15	0			2
						1	4	10	9							
09	9300 X	99	-0-	-9201	-0-	4	1	89	3	Y	5	7	0			-0-
						6	9									
10	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
11	5550 X	83	-0-	-5467	-0-	3	1	74	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-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
08	DLQ G-10	10684	-0-	10684	21393	173	1	10049	3	Y	379	376	0			56
						45	4	417	9							
09	31099 X	9706	-0-	-21393	-0-	420	1	8946	3	Y	309	330	0	1	8	34
						340	9									
10	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	408	1	10058	3	Y	447	430	0			51
						3	4	492	9							
11	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	418	1	9853	3	Y	408	413	0			46
						1	4	449	9							
*12	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	478	1	9501	3	Y	445	438	0			53
						3	4	490	9							
01	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	DLQ G-10		176	-0-	176	372	1	1	30	3	Y	132	134	0			20
							145	9									
09	450	X	78	-0-	-372	-0-	1	1	29	3	Y	44	58	0			6
							48	9									
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	15	19	0			2
							1	4	17	9							
11	3540	X	595	-0-	-2945	-0-	24	1	565	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
12	186	X	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	3	Y	432	424	0			63
							44	4	475	9							
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	436	1	9328	3	Y	375	396	0	1	8	41
							1	4	413	9							
10	8587	X	8211	-0-	-376	-0-	302	1	7470	3	Y	396	389	0	1	8	47
							3	4	436	9							
11	10140	X	7591	-0-	-2549	-0-	294	1	6910	3	Y	352	359	0			40
							387	9									
12	10509	X	6975	-0-	-3534	-0-	312	1	6197	3	Y	422	413	0			49
							2	4	464	9							
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					49

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
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	153	188	0			28
							11	4	168	9							
09	7500	X	1981	-0-	-5519	-0-	70	1	1500	3	Y	374	363	0	1	8	38
							411	9									
10	7750	X	3112	-0-	-4638	-0-	99	1	2453	3	Y	508	485	0	1	8	60
							1	4	559	9							
11	6090	X	3010	-0-	-3080	-0-	102	1	2405	3	Y	457	463	0			54
							503	9									
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	154	1	3052	3	Y	601	583	0			72
							1	4	661	9							
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					72

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
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	Y	276	276	0			14
							2	4	304	9							
09	5160	X	215	-0-	-4945	-0-	2	1	28	3	Y	168	175	0			7
							185	9									
10	5332	X	2481	-0-	-2851	-0-	116	1	2018	3	Y	315	310	0			12
							347	9									
11	990	X	745	-0-	-245	-0-	32	1	515	3	Y	180	184	0			8
							198	9									
*12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	3	Y	253	251	0			10
							2	4	278	9							
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	260	1	4125	3	Y	915	961	0			44
							9	4	1007	9							
09	4980	X	4887	-0-	-93	-0-	240	1	3986	3	Y	600	619	0	2	8	23
							1	4	660	9							
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	245	1	4280	3	Y	606	604	0	1	8	24
							1	4	667	9							
11	5220	X	3665	-0-	-1555	-0-	185	1	2970	3	Y	464	466	0			22
							510	9									
12	5394	X	3345	-0-	-2049	-0-	170	1	2643	3	Y	480	481	0			21
							4	4	528	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	109	1	6368	3	Y	1032	1003	0			148
							29	4	1135	9							
09	6990	X	6336	-0-	-654	-0-	245	1	5233	3	Y	780	840	0	1	8	87
							858	9									
10	6324	X	4321	-0-	-2003	-0-	141	1	3467	3	Y	647	654	0	1	8	79
							1	4	712	9							
11	7380	X	4527	-0-	-2853	-0-	156	1	3669	3	Y	638	645	0			72
							702	9									
12	7626	X	5017	-0-	-2609	-0-	203	1	4049	3	Y	694	684	0			82
							2	4	763	9							
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 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
08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	151	1	8771	3	Y	385	364	0			55
							39	4	424	9							
09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	375	1	7996	3	Y	334	350	0	1	8	38
							367	9									
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	286	1	7061	3	Y	349	343	0	1	8	43
							2	4	384	9							
11	9090	X	7078	-0-	-2012	-0-	275	1	6458	3	Y	314	319	0			38
							345	9									
12	9393	X	6245	-0-	-3148	-0-	279	1	5555	3	Y	372	364	0			46
							2	4	409	9							
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 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
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	3	Y	303	321	0			48
							19	4	333	9							
09	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	159	1	3388	3	Y	293	308	0			33
							322	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	221	1	5458	3	Y	422	406	0			49
							2	4	464	9							
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	211	1	4948	3	Y	379	384	0			44
							417	9									
*12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	208	1	4149	3	Y	461	450	0			55
							2	4	507	9							
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	99	1	5749	3	Y	339	344	0			52
							26	4	373	9							
09	8730	X	6342	-0-	-2388	-0-	270	1	5754	3	Y	289	307	0	1	8	33
							318	9									
10	9021	X	6386	-0-	-2635	-0-	234	1	5783	3	Y	334	325	0	1	8	41
							2	4	367	9							
11	8730	X	5622	-0-	-3108	-0-	215	1	5060	3	Y	315	318	0			38
							347	9									
12	6541	X	5958	-0-	-583	-0-	265	1	5269	3	Y	384	374	0			48
							2	4	422	9							
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

08	DLQ G-10		-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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	154	1	4832	3	Y	1274	1272	0			5
							2	4	1401	9							
09	8280	X	5344	-0-	-2936	-0-	151	1	4452	3	Y	673	674	0	1	8	3
							1	4	740	9							
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	207	1	8626	3	Y	661	659	0	1	8	4
							16	4	727	9							
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	266	1	7310	3	Y	508	507	0	2	1	3
							559	9									
*12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	414	1	6681	3	Y	454	454	0			3
							1	4	499	9							
01	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7440	X	1802	-0-	-5638	-0-	55	1	1595	3	Y	138	137	0			1
							152	9									
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	155	1	6461	3	Y	502	499	0	1	8	3
							12	4	552	9							
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	216	1	5946	3	Y	427	426	0	2	1	2
							470	9									
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	343	1	5517	3	Y	385	385	0			2
							424	9									
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
09	10350	X	2000	-0-	-8350	-0-	59	1	1713	3	Y	207	199	0	7	8	1
							228	9									
10	10726	X	2019	-0-	-8707	-0-	42	1	1732	3	Y	220	208	0	12	8	1
							3	4	242	9							
11	10380	X	2079	-0-	-8301	-0-	68	1	1860	3	Y	137	137	0			1
							151	9									
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	103	103	0			1
							113	9									
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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 #: 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
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	279	278	0			2
							307	9									
09	2070	X	382	-0-	-1688	-0-	5	1	148	3	Y	208	208	0			2
							229	9									
10	1054	X	516	-0-	-538	-0-	5	1	222	3	Y	262	261	0			3
							1	4	288	9							
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	139	1	3809	3	Y	333	331	0	2	1	3
							366	9									
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	224	1	3607	3	Y	389	388	0			4
							428	9									
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

08	DLQ G-10		3968	-0-	3968	7658	142	1	3665	3	Y	143	136	0			11
							4	4	157	9							
09	12466	X	4808	-0-	-7658	-0-	145	1	4320	3	Y	311	304	0			18
							1	4	342	9							
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	120	1	4335	3	Y	456	448	0			26
							22	4	502	9							
11	5370	X	3374	-0-	-1996	-0-	69	1	2972	3	Y	300	307	0			19
							3	4	330	9							
12	4960	X	3872	-0-	-1088	-0-	82	1	3407	3	Y	348	351	0			16
							383	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	50	1	2893	3	Y	388	380	0			57
							13	4	427	9							
09	6240	X	2403	-0-	-3837	-0-	92	1	1955	3	Y	324	344	0			37
							356	9									
10	6448	X	3435	-0-	-3013	-0-	116	1	2875	3	Y	403	391	0			49
							1	4	443	9							
11	6240	X	3897	-0-	-2343	-0-	140	1	3299	3	Y	416	416	0			49
							458	9									
12	3379	X	1007	-0-	-2372	-0-	20	1	385	3	Y	547	530	0			66
							602	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	44	1	6973	3	Y	1467	1475	0			87
							15	4	1614	9							
09	8280	X	7894	-0-	-386	-0-	42	1	6502	3	Y	1226	1252	0			61
							1	4	1349	9							
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	57	1	9033	3	Y	1892	1857	0	1	8	95
							18	4	2081	9							
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	43	1	6787	3	Y	1620	1636	0			79
							13	4	1782	9							
12	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	41	1	6459	3	Y	1621	1625	0			75
							14	4	1783	9							
01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	33	1	5151	3	Y	934	950	0			56
							11	4	1027	9							
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	36	1	5506	3	Y	849	863	0			42
							1	4	934	9							
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	9178	3	Y	1456	1426	0			72
							18	4	1602	9							
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	36	1	5869	3	Y	1087	1106	0			53
							12	4	1196	9							
*12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	45	1	7163	3	Y	1073	1077	0			49
							16	4	1180	9							
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					49

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
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	41	1	6339	3	Y	1206	1182	0	1	8	70
							13	4	1327	9							
09	6870	X	6699	-0-	-171	-0-	36	1	5648	3	Y	922	945	0	1	8	46
							1	4	1014	9							
10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	52	1	8161	3	Y	1478	1449	0	1	8	74
							16	4	1626	9							
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	5708	3	Y	1182	1198	0			58
							11	4	1300	9							
12	7099	X	6962	-0-	-137	-0-	35	1	5530	3	Y	1259	1259	0			58
							12	4	1385	9							
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					58

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
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	205	1	2916	3	Y	729	791	0			89
							802	9									
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	249	1	2840	3	Y	677	609	0	82	1	75
							3	4	745	9							
10	3193	X	1830	-0-	-1363	-0-	108	1	1309	3	Y	375	420	0			30
							413	9									
11	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	113	1	1331	3	Y	275	277	0			28
							303	9									
12	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	142	1	1840	3	Y	396	402	0			22
							1	4	436	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	258	1	3678	3	Y	132	118	0			14
							145	9									
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	328	1	3736	3	Y	543	441	0	59	1	56
							4	4	597	9			1	8			
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	300	1	3636	3	Y	678	683	0			51
							746	9									
11	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	247	1	2932	3	Y	583	574	0			60
							1	4	641	9							
12	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	268	1	3465	3	Y	446	479	0			27
							1	4	491	9							
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	185	1	5796	3	Y	227	226	0			1
							2	4	250	9							
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	179	1	5259	3	Y	206	201	0	5	8	1
							1	4	227	9							
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	170	1	7095	3	Y	229	222	0	7	8	1
							14	4	252	9							
11	4020	X	2183	-0-	-1837	-0-	73	1	2008	3	Y	93	93	0			1
							102	9									
12	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	209	1	3372	3	Y	149	148	0			2
							164	9									
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

08	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	92	1	20840	3	Y	444	477	0	2	8	14
							30	4	488	9							
09	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	70	1	17515	3	Y	2326	2267	0	2	8	71
							87	4	2559	9							
10	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	49	1	14037	3	Y	1722	1740	0	2	8	51
							97	4	1894	9							
11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	45	1	13033	3	Y	1619	1625	0			45
							97	4	1781	9							
*12	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	77	1	13256	3	Y	1687	1690	0			42
							48	4	1856	9							
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	51	1	11712	3	Y	27	62	0			1
							17	4	30	9							
09	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	44	1	10982	3	Y	1635	1587	0	1	8	48
							54	4	1799	9							
10	12431	X	10597	-0-	-1834	-0-	32	1	9123	3	Y	1254	1265	0	1	8	36
							63	4	1379	9							
11	12030	X	10990	-0-	-1040	-0-	32	1	9357	3	Y	1392	1391	0			37
							70	4	1531	9							
12	12431	X	12049	-0-	-382	-0-	58	1	10078	3	Y	1705	1702	0			40
							37	4	1876	9							
01	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	76	1	17341	3	Y	357	412	0	1	8	12
							25	4	393	9							
09	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	60	1	14935	3	Y	1919	1872	0	1	8	58
							74	4	2111	9							
10	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	55	1	15757	3	Y	2022	2022	0			58
							109	4	2224	9							
11	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	55	1	16123	3	Y	2218	2215	0			61
							120	4	2440	9							
*12	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	102	1	17620	3	Y	2842	2834	0			69
							65	4	3126	9							
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-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 #: 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
08	DLQ G-10		5074	-0-	5074	10181	125	1	4424	3	Y	476	449	0	1	8	84
							1	4	524	9							
09	DLQ G-10		3679	-0-	3679	13860	92	1	3247	3	Y	304	318	0	2	8	68
							6	4	334	9							
10	18938	X	5078	-0-	-13860	-0-	168	1	4642	3	Y	240	255	0			53
							4	4	264	9							
11	5550	X	745	-0-	-4805	-0-	27	1	549	3	Y	154	176	0			31
							169	9									
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	120	116	0			35
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	307	1	10797	3	Y	1062	987	0	1	8	187
							1	4	1168	9							
09	9600	X	8269	-0-	-1331	-0-	206	1	7330	3	Y	653	690	0	2	8	148
							15	4	718	9							
10	9920	X	6691	-0-	-3229	-0-	211	1	5812	3	Y	603	620	0	3	8	128
							5	4	663	9							
11	11220	X	1200	-0-	-10020	-0-	39	1	776	3	Y	350	408	0			70
							385	9									
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	295	281	0			84
01	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	296	341	0			64
							326	9									
09	9570	X	4540	-0-	-5030	-0-	110	1	3927	3	Y	450	423	0	1	8	90
							8	4	495	9							
10	9889	X	557	-0-	-9332	-0-	14	1	385	3	Y	144	195	0			39
							158	9									
11	9570	X	1456	-0-	-8114	-0-	40	1	808	3	Y	553	506	0			86
							608	9									
*12	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	494	1	11982	3	Y	711	614	0			183
							3	4	782	9							
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					183

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
08	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
*12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	51	1	659	3	Y	53	53	0			3
							58	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	522	1	7452	3	Y	991	1019	0			116
							1	4	1090	9							
09	9720	X	7685	-0-	-2035	-0-	557	1	6344	3	Y	706	653	0	88	1	80
							7	4	777	9			1	8			
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	4	79	0			5
11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	645	1	7650	3	Y	825	754	0			76
							3	4	908	9							
*12	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	663	1	8559	3	Y	636	676	0			36
							2	4	700	9							
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	679	N	426	-0-	-253	-0-	2	1	33	3	Y	355	334	0			38
							391	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	16	43	0	6	1	5
							18	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	766	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	1377	3	Y	898	817	0			81
							1	4	988	9							
*12	3100	N	3635	-0-	535	535	161	1	2084	3	Y	1263	1278	0			66
							1	4	1389	9							
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					66

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
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	359	1	5134	3	Y	186	218	0			24
							1	4	205	9							
09	9900	X	5398	-0-	-4502	-0-	426	1	4861	3	Y	95	95	0	13	1	11
							6	4	105	9							
10	9207	X	6158	-0-	-3049	-0-	461	1	5590	3	Y	97	101	0			7
							107	9									
11	8910	X	6179	-0-	-2731	-0-	471	1	5585	3	Y	110	107	0			10
							2	4	121	9							
*12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	625	1	8068	3	Y	129	133	0			6
							2	4	142	9							
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	121	X	43	-0-	-78	-0-	3	1	33	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	180	X	48	-0-	-132	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	44	1	9991	3	Y	27114	26446	0	1	8	730
							14	4	29825	9							
09	15060	X	14815	-0-	-245	-0-	55	1	13810	3	Y	801	1484	0	1	8	46
							69	4	881	9							
10	15562	X	13129	-0-	-2433	-0-	40	1	11352	3	Y	1508	1511	0			43
							78	4	1659	9							
11	15060	X	11560	-0-	-3500	-0-	34	1	9901	3	Y	1410	1415	0			38
							74	4	1551	9							
12	15562	X	5262	-0-	-10300	-0-	24	1	4248	3	Y	885	901	0			22
							16	4	974	9							
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	17	0			1
							3	9									
09	13530	X	229	-0-	-13301	-0-	202	3	2	4	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	13981	X	182	-0-	-13799	-0-	161	3	2	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	8280	X	156	-0-	-8124	-0-	114	3	1	4	Y	37	37	0			1
							41	9									
*12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	Y	208	216	0			10
							9	4	229	9							
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	332	1	5502	3	Y	616	603	0	1	8	22
							1	4	678	9							
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	270	1	4714	3	Y	602	601	0	1	8	22
							1	4	662	9							
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	3	Y	466	468	0			20
							1	4	513	9							
12	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	273	1	4260	3	Y	494	495	0			19
							7	4	543	9							
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	4596	X	3162	-0-	-1434	-0-	48	1	2814	3	Y	261	228	0			35
							13	4	287	9							
09	3000	N	9041	-0-	6041	6041	388	1	8275	3	Y	344	339	0	3	8	37
							378	9									
10	3100	N	13957	-0-	10857	16898	522	1	12897	3	Y	485	461	0	3	8	58
							4	4	534	9							
11	30180	X	13282	-0-	-16898	-0-	522	1	12282	3	Y	434	441	0			51
							1	4	477	9							
*12	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	640	1	12736	3	Y	537	524	0			64
							5	4	591	9							
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	61	68	0			6
							1	4	67	9							
09	5340	X	2414	-0-	-2926	-0-	14	1	1916	3	Y	438	422	0			22
							2	4	482	9							
10	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	12	1	1862	3	Y	98	113	0			7
							2	4	108	9							
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	234	1	6710	3	Y	446	433	0			20
							26	4	491	9							
*12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	229	1	6862	3	Y	414	420	0			14
							4	4	455	9							
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	36	1	4907	3	Y	1074	1022	0			52
							4	4	1181	9							
10	9796	X	7467	-0-	-2329	-0-	47	1	6951	3	Y	421	444	0			29
							6	4	463	9							
11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	375	1	10718	3	Y	412	421	0			20
							41	4	453	9							
*12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	339	1	10151	3	Y	355	361	0			14
							6	4	391	9							
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	3728	X	3025	-0-	-703	-0-	7	1	2856	3	Y	145	151	0			11
							2	4	160	9							
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	2422	3	Y	976	939	0	1	8	47
							2	4	1074	9							
10	8618	X	3903	-0-	-4715	-0-	24	1	3520	3	Y	324	348	0	1	8	22
							3	4	356	9							
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	269	1	7707	3	Y	269	278	0			13
							30	4	296	9							
*12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	279	1	8352	3	Y	253	257	0			9
							5	4	278	9							
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	28	39	0			3
							1	4	31	9							
09	9060	X	4780	-0-	-4280	-0-	28	1	3939	3	Y	735	703	0			35
							4	4	809	9							
10	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	82	1	12203	3	Y	151	175	0			11
							11	4	166	9							
11	9060	X	4541	-0-	-4519	-0-	144	1	4118	3	Y	239	239	0			11
							16	4	263	9							
*12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	265	1	7955	3	Y	264	266	0			9
							5	4	290	9							
01	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	1	1	763	3	Y	19	24	0			1
							1	4	21	9							
09	7470	X	3580	-0-	-3890	-0-	21	1	2871	3	Y	623	594	0			30
							3	4	685	9							
10	6014	X	3162	-0-	-2852	-0-	20	1	3023	3	Y	105	127	0			8
							3	4	116	9							
11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	242	1	6908	3	Y	323	316	0			15
							26	4	355	9							
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	230	1	6889	3	Y	326	329	0			12
							4	4	359	9							
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	9989	X	9593	-0-	-396	-0-	20	1	9275	3	Y	264	257	0	1	8	16
							8	4	290	9							
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2065	3	Y	687	670	0			33
							2	4	756	9							
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	76	1	11336	3	Y	306	319	0			20
							10	4	337	9							
11	9270	X	7675	-0-	-1595	-0-	246	1	7033	3	Y	335	340	0			15
							27	4	369	9							
12	9579	X	7721	-0-	-1858	-0-	241	1	7197	3	Y	254	260	0			9
							4	4	279	9							
01	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	178	1	2533	3	Y	454	466	0			52
							499	9									
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	197	1	2250	3	Y	431	384	0	52	1	46
							3	4	474	9			1	8			
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	223	1	2698	3	Y	764	756	0	1	8	53
							840	9									
11	3120	X	1649	-0-	-1471	-0-	96	1	1140	3	Y	375	390	0			38
							413	9									
12	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	139	1	1805	3	Y	698	700	0			36
							1	4	768	9							
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	4402	X	142	-0-	-4260	-0-	2	1	33	3	Y	97	90	0			10
							107	9									
09	3210	X	1604	-0-	-1606	-0-	90	1	1031	3	Y	438	356	0	48	1	44
							1	4	482	9							
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	309	1	3739	3	Y	850	834	0			60
							935	9									
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	797	1	9456	3	Y	974	939	0			95
							4	4	1071	9							
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	208	1	2696	3	Y	403	473	0			25
							1	4	443	9							
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2209	3	Y	312	311	0			3
							1	4	343	9							
09	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	60	1	1740	3	Y	146	144	0	3	8	2
							161	9									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	80	1	3312	3	Y	126	120	0	5	8	3
							6	4	139	9							
11	2550	X	1873	-0-	-677	-0-	63	1	1741	3	Y	63	63	0			3
							69	9									
*12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	3	Y	127	126	0			4
							140	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	102	1	12458	3	Y	1852	1836	0	1	8	96
							2	4	2037	9							
09	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	74	1	11870	3	Y	2372	2394	0	1	8	73
							2	4	2609	9							
10	11625	X	10358	-0-	-1267	-0-	58	1	8588	3	Y	1537	1532	0	2	8	76
							21	4	1691	9							
11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	59	1	9672	3	Y	1606	1616	0			66
							14	4	1767	9							
*12	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	65	1	10611	3	Y	1499	1521	0			44
							1	4	1649	9							
01	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	64	1	7797	3	Y	1040	1034	0	1	8	54
							1	4	1144	9							
09	11280	X	8217	-0-	-3063	-0-	46	1	7336	3	Y	758	788	0			24
							1	4	834	9							
10	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	91	1	13508	3	Y	2068	1993	0	1	8	98
							34	4	2275	9							
11	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	76	1	12368	3	Y	1674	1702	0			70
							17	4	1841	9							
*12	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	66	1	10750	3	Y	1464	1490	0			44
							1	4	1610	9							
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	127	1	15531	3	Y	2046	2006	0	2	8	104
							3	4	2251	9							
09	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	90	1	14285	3	Y	1519	1574	0	1	8	48
							2	4	1671	9							
10	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	106	1	15796	3	Y	1357	1338	0	1	8	66
							40	4	1493	9							
11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	69	1	11290	3	Y	1553	1556	0			63
							16	4	1708	9							
*12	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	74	1	12025	3	Y	1365	1388	0			40
							1	4	1502	9							
01	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	114	1	13998	3	Y	1927	1906	0	2	8	99
						3	4	2120	9							
09	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	82	1	13037	3	Y	1504	1555	0	1	8	47
						2	4	1654	9							
10	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	92	1	13669	3	Y	1121	1114	0			54
						34	4	1233	9							
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	9580	3	Y	1524	1517	0			61
						13	4	1676	9							
12	11656 X	10940	-0-	-716	-0-	58	1	9433	3	Y	1317	1341	0			37
						1449	9									
01	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

08	22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	160	1	19592	3	Y	2739	2705	0	1	8	141
						4	4	3013	9							
09	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	112	1	17876	3	Y	2281	2349	0	1	8	72
						3	4	2509	9							
10	16523 X	14605	-0-	-1918	-0-	84	1	12616	3	Y	1703	1691	0	1	8	83
						32	4	1873	9							
11	17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	95	1	15535	3	Y	2093	2091	0			85
						22	4	2302	9							
*12	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	95	1	15400	3	Y	2008	2034	0			59
						1	4	2209	9							
01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

08	23258 X	10590	-0-	-12668	-0-	74	1	9128	3	Y	1260	1258	0	2	8	66
						2	4	1386	9							
09	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	54	1	8579	3	Y	1076	1108	0			34
						1	4	1184	9							
10	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	50	1	7344	3	Y	1175	1152	0			57
						18	4	1293	9							
11	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	50	1	8189	3	Y	1355	1356	0			56
						11	4	1491	9							
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	47	1	7565	3	Y	1311	1328	0			39
						1442	9									
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

08	23092 X	11178	-0-	-11914	-0-	75	1	9202	3	Y	1726	1711	0			89
						2	4	1899	9							
09	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	55	1	8800	3	Y	1630	1667	0	1	8	51
						1	4	1793	9							
10	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	54	1	8032	3	Y	1285	1274	0			62
						20	4	1414	9							
11	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	58	1	9451	3	Y	1603	1600	0			65
						13	4	1763	9							
*12	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	64	1	10552	3	Y	2051	2057	0			59
						1	4	2256	9							
01	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	39036	X	17984	-0-	-21052	-0-	77	1	17417	3	Y	423	495	0	1	8	15
							25	4	465	9							
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	61	1	15367	3	Y	2331	2273	0	1	8	72
							77	4	2564	9							
10	16244	X	15071	-0-	-1173	-0-	46	1	12944	3	Y	1812	1829	0	1	8	54
							88	4	1993	9							
11	15720	X	7417	-0-	-8303	-0-	22	1	6307	3	Y	946	972	0			28
							47	4	1041	9							
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
01	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	19403	X	10928	-0-	-8475	-0-	314	1	9824	3	Y	715	713	0			4
							3	4	787	9							
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	292	1	8553	3	Y	551	550	0	1	8	4
							1	4	606	9							
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	205	1	8563	3	Y	452	450	0	2	8	4
							17	4	497	9							
11	7530	X	4307	-0-	-3223	-0-	141	1	3866	3	Y	273	273	0			4
							300	9									
12	7781	X	6734	-0-	-1047	-0-	367	1	5916	3	Y	409	408	0			5
							1	4	450	9							
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	13774	X	6992	-0-	-6782	-0-	196	1	6150	3	Y	585	584	0			2
							2	4	644	9							
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	210	1	6150	3	Y	564	564	0			2
							1	4	620	9							
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	166	1	6943	3	Y	518	518	0			2
							14	4	570	9							
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	245	1	6748	3	Y	412	411	0	2	1	1
							453	9									
*12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	5727	3	Y	334	334	0			1
							367	9									
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	21487	X	10252	-0-	-11235	-0-	44	1	9993	3	Y	183	213	0	1	8	5
							14	4	201	9							
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	37	1	9326	3	Y	1190	1161	0			34
							46	4	1309	9							
10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	33	1	9281	3	Y	1168	1170	0			32
							63	4	1285	9							
11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	28	1	8062	3	Y	983	989	0			26
							60	4	1081	9							
*12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	50	1	8671	3	Y	1377	1371	0			32
							32	4	1515	9							
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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 #: 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
08	28241 X	13700	-0-	-14541	-0-	59	1	13385	3	Y	215	249	0	1	8	7
						19	4	237	9							
09	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	53	1	13145	3	Y	1317	1283	0	1	8	40
						65	4	1449	9							
10	13361 X	11539	-0-	-1822	-0-	36	1	10374	3	Y	961	971	0	2	8	28
						72	4	1057	9							
11	12930 X	12264	-0-	-666	-0-	37	1	10666	3	Y	1347	1338	0			37
						79	4	1482	9							
12	13361 X	13260	-0-	-101	-0-	66	1	11434	3	Y	1562	1561	0			38
						42	4	1718	9							
01	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	30740 X	14724	-0-	-16016	-0-	64	1	14387	3	Y	230	271	0			8
						20	4	253	9							
09	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	58	1	14703	3	Y	1727	1681	0	1	8	53
						74	4	1900	9							
10	15035 X	13230	-0-	-1805	-0-	41	1	11711	3	Y	1270	1284	0	1	8	38
						81	4	1397	9							
11	14550 X	11259	-0-	-3291	-0-	34	1	9884	3	Y	1153	1159	0			32
						73	4	1268	9							
12	15035 X	8620	-0-	-6415	-0-	47	1	8026	3	Y	471	491	0			12
						29	4	518	9							
01	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	23431 X	11292	-0-	-12139	-0-	50	1	11213	3	Y	12	40	0	1	8	3
						16	4	13	9							
09	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	42	1	10545	3	Y	1274	1236	0	1	8	40
						52	4	1401	9							
10	10819 X	4321	-0-	-6498	-0-	13	1	3813	3	Y	425	450	0			15
						27	4	468	9							
11	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11330	3	Y	1446	1420	0			41
						85	4	1591	9							
*12	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	60	1	10393	3	Y	1528	1530	0			39
						38	4	1681	9							
01	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					39

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
08	27722 X	13048	-0-	-14674	-0-	342	1	12029	3	Y	614	598	0			112
						2	4	675	9							
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	301	1	10688	3	Y	724	688	0			148
						22	4	796	9							
10	10106 X	7298	-0-	-2808	-0-	238	1	6560	3	Y	449	495	0			102
						6	4	494	9							
11	9780 X	7302	-0-	-2478	-0-	328	1	6586	3	Y	352	386	0			68
						1	4	387	9							
12	10106 X	7414	-0-	-2692	-0-	280	1	6781	3	Y	320	298	0			90
						1	4	352	9							
01	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					90

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
08	14801	X	8146	-0-	-6655	-0-	212	1	7456	3	Y	434	394	0			74
							1	4	477	9							
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	185	1	6557	3	Y	328	331	0			71
							13	4	361	9							
10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	271	1	7468	3	Y	378	372	0			77
							6	4	416	9							
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	388	1	7808	3	Y	257	284	0			50
							2	4	283	9							
*12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	308	1	7465	3	Y	745	611	0			184
							2	4	820	9							
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					184

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
08	14764	X	6898	-0-	-7866	-0-	178	1	6279	3	Y	400	384	0			72
							1	4	440	9							
09	6960	X	5593	-0-	-1367	-0-	145	1	5151	3	Y	261	275	0			58
							10	4	287	9							
10	7192	X	3574	-0-	-3618	-0-	118	1	3268	3	Y	168	188	0			38
							3	4	185	9							
11	6960	X	3944	-0-	-3016	-0-	179	1	3604	3	Y	145	156	0			27
							1	4	160	9							
12	6913	X	668	-0-	-6245	-0-	26	1	632	3	Y	9	28	0			8
							10	9									
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	13569	X	12205	-0-	-1364	-0-	27	1	11684	3	Y	441	431	0			28
							9	4	485	9							
09	11970	X	5575	-0-	-6395	-0-	33	1	4531	3	Y	915	898	0			45
							4	4	1007	9							
10	11439	X	10145	-0-	-1294	-0-	64	1	9620	3	Y	411	429	0			27
							9	4	452	9							
11	11820	X	8589	-0-	-3231	-0-	274	1	7854	3	Y	392	401	0			18
							30	4	431	9							
12	12214	X	8856	-0-	-3358	-0-	276	1	8250	3	Y	295	303	0			10
							5	4	325	9							
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	12536	X	11435	-0-	-1101	-0-	24	1	11000	3	Y	365	344	0			22
							9	4	402	9							
09	9150	X	4138	-0-	-5012	-0-	24	1	3337	3	Y	704	692	0			34
							3	4	774	9							
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	55	1	8296	3	Y	293	308	0			19
							8	4	322	9							
11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	303	1	8656	3	Y	388	389	0			18
							33	4	427	9							
*12	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	316	1	9455	3	Y	326	333	0			11
							6	4	359	9							
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	10815	X	10014	-0-	-801	-0-	21	1	9662	3	Y	294	289	0			19
							8	4	323	9							
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	18	1	2382	3	Y	745	727	0			37
							2	4	820	9							
10	11811	X	6867	-0-	-4944	-0-	43	1	6510	3	Y	280	298	0			19
							6	4	308	9							
11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	316	1	9041	3	Y	371	372	0			18
							35	4	408	9							
12	10013	X	8982	-0-	-1031	-0-	279	1	8351	3	Y	315	320	0			13
							5	4	347	9							
01	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	34915	X	27791	-0-	-7124	-0-	60	1	26887	3	Y	747	740	0			47
							22	4	822	9							
09	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	109	1	15024	3	Y	1949	1902	0			94
							14	4	2144	9							
10	25329	X	25329	-0-	-0-	-0-	164	1	24431	3	Y	647	699	0			42
							22	4	712	9							
11	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	770	1	22052	3	Y	1159	1150	0			51
							85	4	1275	9							
*12	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	805	1	24090	3	Y	987	1004	0			34
							14	4	1086	9							
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	9434	X	8958	-0-	-476	-0-	19	1	8577	3	Y	323	325	0			21
							7	4	355	9							
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	801	783	0			39
							881	9									
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	50	1	7566	3	Y	395	408	0			26
							7	4	435	9							
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	343	1	9827	3	Y	622	619	0			29
							38	4	684	9							
*12	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	354	1	10594	3	Y	629	635	0			23
							6	4	692	9							
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	31050	X	16742	-0-	-14308	-0-	948	1	13515	3	Y	2071	2067	0			234
							1	4	2278	9							
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	1053	1	11994	3	Y	1711	1544	0	208	1	191
							13	4	1882	9			2	8			
10	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1107	1	13427	3	Y	2087	2124	0	1	8	153
							1	4	2296	9							
11	16200	X	2521	-0-	-13679	-0-	132	1	1570	3	Y	744	815	0			82
							1	4	818	9							
12	16740	X	6139	-0-	-10601	-0-	358	1	4621	3	Y	1054	1079	0			57
							1	4	1159	9							
01	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-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 #: 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
08	7586	X	6901	-0-	-685	-0-	16	1	6736	3	Y	131	152	0			10
							5	4	144	9							
09	7290	X	1544	-0-	-5746	-0-	5	1	679	3	Y	781	753	0			38
							1	4	859	9							
10	7533	X	3298	-0-	-4235	-0-	19	1	2889	3	Y	352	367	0			23
							3	4	387	9							
11	6690	X	6565	-0-	-125	-0-	197	1	5624	3	Y	657	650	0			30
							21	4	723	9							
*12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	203	1	6084	3	Y	610	618	0			22
							4	4	671	9							
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	15981	X	7698	-0-	-8283	-0-	33	1	7548	3	Y	96	113	0	1	8	2
							11	4	106	9							
09	8400	X	7739	-0-	-661	-0-	28	1	6919	3	Y	689	671	0			20
							34	4	758	9							
10	8339	X	7645	-0-	-694	-0-	26	1	7566	3	Y	-0-	20	0			-0-
							53	4									
11	7740	X	5893	-0-	-1847	-0-	18	1	5113	3	Y	658	640	0			18
							38	4	724	9							
12	7998	X	6285	-0-	-1713	-0-	32	1	5533	3	Y	636	638	0			16
							20	4	700	9							
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	21676	X	10046	-0-	-11630	-0-	44	1	9836	3	Y	138	165	0	1	8	3
							14	4	152	9							
09	9960	X	7313	-0-	-2647	-0-	26	1	6510	3	Y	677	661	0	1	8	18
							32	4	745	9							
10	10292	X	7713	-0-	-2579	-0-	24	1	6911	3	Y	664	664	0	1	8	17
							48	4	730	9							
11	9960	X	8433	-0-	-1527	-0-	26	1	7522	3	Y	754	753	0			18
							56	4	829	9							
12	10044	X	7647	-0-	-2397	-0-	38	1	6508	3	Y	979	976	0			21
							24	4	1077	9							
01	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	25101	X	11174	-0-	-13927	-0-	48	1	11004	3	Y	96	127	0			3
							16	4	106	9							
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	42	1	10680	3	Y	1200	1167	0			36
							54	4	1320	9							
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	39	1	11174	3	Y	1194	1196	0			34
							77	4	1313	9							
11	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	40	1	11824	3	Y	1354	1352	0			36
							89	4	1489	9							
*12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	72	1	12393	3	Y	1544	1544	0			36
							45	4	1698	9							
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-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 #: 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
08	13909	X	6906	-0-	-7003	-0-	38	1	5963	3	Y	811	818	0			46
							13	4	892	9							
09	6840	X	6321	-0-	-519	-0-	36	1	5510	3	Y	704	718	0			32
							1	4	774	9							
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	52	1	8133	3	Y	1196	1172	0			56
							16	4	1316	9							
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	36	1	5798	3	Y	946	959	0			43
							12	4	1041	9							
12	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	33	1	5346	3	Y	1029	1028	0			44
							12	4	1132	9							
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	9464	X	4451	-0-	-5013	-0-	28	1	4290	3	Y	113	140	0			9
							9	4	124	9							
09	5100	X	4958	-0-	-142	-0-	27	1	4117	3	Y	740	714	0			35
							814	9									
10	5270	X	2926	-0-	-2344	-0-	15	1	2221	3	Y	624	626	0	1	8	32
							4	4	686	9							
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	5347	3	Y	753	749	0			36
							11	4	828	9							
12	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	26	1	4091	3	Y	768	769	0			35
							9	4	845	9							
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	12996	X	6487	-0-	-6509	-0-	36	1	5622	3	Y	743	747	0	1	8	43
							12	4	817	9							
09	6630	X	5709	-0-	-921	-0-	31	1	4878	3	Y	726	734	0	1	8	34
							1	4	799	9							
10	6851	X	4430	-0-	-2421	-0-	22	1	3504	3	Y	815	808	0	1	8	40
							7	4	897	9							
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	54	1	8782	3	Y	1147	1134	0			53
							18	4	1262	9							
*12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	49	1	7887	3	Y	1137	1140	0			50
							18	4	1251	9							
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	25363	X	12218	-0-	-13145	-0-	52	1	11824	3	Y	295	340	0	1	8	10
							17	4	325	9							
09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	41	1	10348	3	Y	1610	1571	0			49
							52	4	1771	9							
10	10478	X	9133	-0-	-1345	-0-	28	1	7816	3	Y	1124	1139	0	1	8	33
							53	4	1236	9							
11	10140	X	10053	-0-	-87	-0-	30	1	8518	3	Y	1311	1309	0			35
							63	4	1442	9							
*12	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	54	1	9282	3	Y	1641	1637	0			39
							34	4	1805	9							
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-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 #: 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
08	25241	X	12056	-0-	-13185	-0-	52	1	11640	3	Y	316	366	0	1	8	9
							16	4	348	9							
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	44	1	10808	3	Y	1835	1789	0	1	8	54
							53	4	2019	9							
10	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	59	1	16834	3	Y	2393	2380	0			67
							116	4	2632	9							
11	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	57	1	16698	3	Y	2544	2543	0			68
							125	4	2798	9							
*12	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	103	1	17772	3	Y	3120	3114	0			74
							65	4	3432	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
08	2400	N	2004	-0-	-396	1065	17	1	697	3	Y	1173	1150	1	14	8	31
							1290	9									
09	2682	N	1617	-0-	-1065	-0-	18	1	761	3	Y	762	736	1	3	8	54
							838	9									
10	3100	N	5363	-0-	2263	2263	67	1	3168	3	Y	1906	1850	1	6	8	104
							31	4	2097	9							
11	3000	N	1820	-0-	-1180	1083	19	1	1351	3	Y	398	477	1	2	8	23
							12	4	438	9							
*12	3100	N	3317	-0-	217	1300	32	1	2313	3	Y	880	863	1			40
							4	4	968	9							
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	17319	X	8574	-0-	-8745	-0-	37	1	8302	3	Y	203	232	0	1	8	6
							12	4	223	9							
09	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	19	1	4690	3	Y	714	699	0			21
							23	4	785	9							
10	6200	X	3502	-0-	-2698	-0-	11	1	3007	3	Y	422	432	0			11
							20	4	464	9							
11	6000	X	2587	-0-	-3413	-0-	8	1	2199	3	Y	331	334	0			8
							16	4	364	9							
12	6200	X	1828	-0-	-4372	-0-	10	1	1811	3	Y	-0-	8	0			-0-
							7	4									
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	9571	X	3433	-0-	-6138	-0-	15	1	3321	3	Y	84	108	0			2
							5	4	92	9							
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	28	1	7107	3	Y	1127	1095	0	1	8	33
							36	4	1240	9							
10	8277	X	5564	-0-	-2713	-0-	16	1	4749	3	Y	696	708	0	1	8	20
							33	4	766	9							
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	32	1	9462	3	Y	1483	1464	0			39
							71	4	1631	9							
*12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	50	1	8760	3	Y	1688	1686	0			41
							33	4	1857	9							
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-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 #: 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
08	19055	X	9363	-0-	-9692	-0-	31	1	9129	3	Y	170	241	1	1	8	129
							16	4	187	9							
09	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	41	1	8297	3	Y	179	198	1	2	8	108
							6	4	197	9							
10	9641	X	6729	-0-	-2912	-0-	32	1	6512	3	Y	168	203	1	1	8	72
							185	9									
11	9330	X	9022	-0-	-308	-0-	52	1	8758	3	Y	193	172	1			93
							212	9									
12	9362	X	9218	-0-	-144	-0-	53	1	8846	3	Y	290	322	1			61
							319	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

08	17614	X	8670	-0-	-8944	-0-	30	1	8410	3	Y	196	223	1			121
							14	4	216	9							
09	9870	X	7894	-0-	-1976	-0-	37	1	7679	3	Y	156	179	1			98
							6	4	172	9							
10	9083	X	6366	-0-	-2717	-0-	30	1	6170	3	Y	151	183	1			66
							166	9									
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	54	1	9028	3	Y	158	145	1			79
							174	9									
*12	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	59	1	9741	3	Y	144	188	1			35
							158	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

08	16686	X	8369	-0-	-8317	-0-	28	1	8156	3	Y	155	155	1			84
							14	4	171	9							
09	9630	X	7691	-0-	-1939	-0-	36	1	7449	3	Y	182	172	1	1	8	93
							6	4	200	9							
10	9951	X	6488	-0-	-3463	-0-	31	1	6256	3	Y	183	204	1			72
							201	9									
11	9270	X	5854	-0-	-3416	-0-	33	1	5525	3	Y	269	221	1			120
							296	9									
12	8370	X	6033	-0-	-2337	-0-	35	1	5710	3	Y	262	322	1			60
							288	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

08	17609	X	9793	-0-	-7816	-0-	33	1	9532	3	Y	193	224	1	1	8	122
							16	4	212	9							
09	10680	X	8243	-0-	-2437	-0-	40	1	8045	3	Y	138	168	1	1	8	91
							6	4	152	9							
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	63	1	12707	3	Y	267	263	1	1	8	94
							294	9									
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	63	1	10444	3	Y	185	180	1			99
							204	9									
*12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	60	1	9929	3	Y	166	222	1			43
							183	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	30619	X	15234	-0-	-15385	-0-	51	1	14935	3	Y	202	239	1	1	8	131
							26	4	222	9							
09	15750	X	13943	-0-	-1807	-0-	67	1	13689	3	Y	160	188	1	1	8	102
							11	4	176	9							
10	15531	X	14987	-0-	-544	-0-	73	1	14686	3	Y	207	227	1	1	8	81
							228	9									
11	15030	X	9801	-0-	-5229	-0-	57	1	9523	3	Y	201	183	1			99
							221	9									
12	15221	X	10568	-0-	-4653	-0-	62	1	10323	3	Y	166	223	1			42
							183	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	14616	X	8070	-0-	-6546	-0-	35	1	7781	3	Y	221	246	0			7
							11	4	243	9							
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	30	1	7650	3	Y	1363	1329	0			41
							38	4	1499	9							
10	8060	X	7071	-0-	-989	-0-	21	1	5934	3	Y	977	989	0	1	8	28
							41	4	1075	9							
11	7800	X	7676	-0-	-124	-0-	22	1	6372	3	Y	1123	1121	0			30
							47	4	1235	9							
*12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	43	1	7316	3	Y	1373	1371	0			32
							26	4	1510	9							
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	DLQ G-10		8503	-0-	8503	18388	37	1	8453	3	Y	1	32	0	1	8	-0-
							12	4	1	9							
09	DLQ G-10		9357	-0-	9357	27745	33	1	8235	3	Y	953	924	0	1	8	28
							41	4	1048	9							
10	35488	X	7743	-0-	-27745	-0-	24	1	6865	3	Y	734	740	0	1	8	21
							47	4	807	9							
11	9000	X	8296	-0-	-704	-0-	25	1	7298	3	Y	835	834	0			22
							54	4	919	9							
12	9672	X	8669	-0-	-1003	-0-	43	1	7525	3	Y	975	974	0			23
							28	4	1073	9							
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	291	X	58	-0-	-233	-0-	58	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	2040	X	64	-0-	-1976	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2108	X	92	-0-	-2016	-0-	85	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	3	1	899	3	Y	56	54	0			2
							7	4	62	9							
*12	3100	N	4019	-0-	919	919	23	1	3981	3	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	826					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 #: 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
08	10492	X	4614	-0-	-5878	-0-	25	1	3817	3	Y	702	723	0			33
							772	9									
09	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	20	1	3189	3	Y	624	617	0	5	8	35
							686	9									
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	26	1	4374	3	Y	733	728	0			40
							806	9									
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	13	1	2994	3	Y	786	795	0			31
							865	9									
12	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	20	1	3129	3	Y	616	628	0			19
							678	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	16088	X	8811	-0-	-7277	-0-	50	1	7736	3	Y	932	925	0	1	8	43
							1025	9									
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	42	1	6621	3	Y	841	833	0	4	8	47
							925	9									
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	39	1	6605	3	Y	704	714	0			37
							774	9									
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	27	1	5964	3	Y	724	735	0			26
							796	9									
12	6944	X	6026	-0-	-918	-0-	35	1	5305	3	Y	624	633	0			17
							686	9									
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	9656	X	1907	-0-	-7749	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0			16
							319	9									
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	51	1	8035	3	Y	1169	1112	0	8	8	65
							1286	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	45	1	7624	3	Y	946	958	0			53
							1041	9									
11	7380	X	7207	-0-	-173	-0-	26	1	5755	3	Y	1296	1298	0			51
							1426	9									
12	8060	X	6979	-0-	-1081	-0-	37	1	5616	3	Y	1205	1218	0			38
							1326	9									
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	21141	X	12349	-0-	-8792	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1	8	70
							1680	9									
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	45	1	7026	3	Y	1238	1236	0	1	8	71
							1362	9									
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	47	1	8037	3	Y	1265	1267	0			69
							1392	9									
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	31	1	7046	3	Y	1183	1206	0			46
							1301	9									
*12	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	46	1	7067	3	Y	988	1004	0			30
							1087	9									
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	9089	X	4600	-0-	-4489	-0-	25	1	3854	3	Y	655	652	0			31
							721	9									
09	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	24	1	3675	3	Y	545	544	0			32
							600	9									
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	22	1	3707	3	Y	593	592	0			33
							652	9									
11	4680	X	3633	-0-	-1047	-0-	13	1	3016	3	Y	549	561	0			21
							604	9									
12	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	27	1	4070	3	Y	439	447	0			13
							483	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	27637	X	13629	-0-	-14008	-0-	58	1	13233	3	Y	290	332	0	1	8	10
							19	4	319	9							
09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	45	1	11198	3	Y	1336	1305	0			41
							55	4	1470	9							
10	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	65	1	18352	3	Y	1805	1794	0			52
							126	4	1986	9							
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	59	1	17147	3	Y	1808	1810	0			50
							128	4	1989	9							
*12	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	97	1	16725	3	Y	1011	1035	0			26
							61	4	1112	9							
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-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
08	19897	X	9193	-0-	-10704	-0-	39	1	8969	3	Y	156	202	0			6
							13	4	172	9							
09	10230	X	9668	-0-	-562	-0-	34	1	8536	3	Y	960	936	0			30
							42	4	1056	9							
10	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	44	1	12397	3	Y	1419	1408	0			41
							85	4	1561	9							
11	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	30	1	8525	3	Y	981	994	0			28
							63	4	1079	9							
*12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	53	1	9078	3	Y	1240	1237	0			31
							33	4	1364	9							
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	19465	X	9165	-0-	-10300	-0-	39	1	8971	3	Y	129	165	0			5
							13	4	142	9							
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	35	1	8700	3	Y	894	871	0	1	8	27
							43	4	983	9							
10	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	42	1	12085	3	Y	1362	1350	0			39
							84	4	1498	9							
11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	43	1	12771	3	Y	1542	1539	0			42
							96	4	1696	9							
*12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	79	1	13623	3	Y	1926	1921	0			47
							50	4	2119	9							
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-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 #: 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
08	18307	X	8965	-0-	-9342	-0-	39	1	8743	3	Y	155	179	0			5
							12	4	171	9							
09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	33	1	8203	3	Y	950	925	0	2	8	28
							40	4	1045	9							
10	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	47	1	13280	3	Y	1498	1484	0			42
							91	4	1648	9							
11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	47	1	13536	3	Y	1636	1634	0			44
							100	4	1800	9							
*12	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	84	1	14553	3	Y	1988	1984	0			48
							54	4	2187	9							
01	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					48

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
08	23487	X	11095	-0-	-12392	-0-	48	1	10732	3	Y	273	317	0	1	8	8
							15	4	300	9							
09	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	41	1	10118	3	Y	1612	1566	0	6	8	48
							50	4	1773	9							
10	10881	X	9458	-0-	-1423	-0-	29	1	8072	3	Y	1184	1197	0	1	8	34
							55	4	1302	9							
11	10530	X	10025	-0-	-505	-0-	29	1	8470	3	Y	1330	1328	0			36
							63	4	1463	9							
*12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	53	1	9139	3	Y	1654	1650	0			40
							34	4	1819	9							
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	31429	X	14565	-0-	-16864	-0-	84	1	12586	3	Y	1717	1781	0	1	8	111
							6	4	1889	9							
09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	119	1	14826	3	Y	435	524	0	1	8	21
							1	4	479	9							
10	12400	X	10472	-0-	-1928	-0-	68	1	10311	3	Y	26	45	0			2
							64	4	29	9							
11	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	73	1	12432	3	Y	1874	1809	0			67
							9	4	2061	9							
*12	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	102	1	10888	3	Y	1968	1973	0			62
							5	4	2165	9							
01	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	31435	X	17684	-0-	-13751	-0-	106	1	16044	3	Y	1387	1422	0			90
							8	4	1526	9							
09	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	121	1	15043	3	Y	1846	1860	0			76
							1	4	2031	9							
10	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	77	1	11735	3	Y	1244	1250	0	1	8	69
							73	4	1368	9							
11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	11160	3	Y	1543	1552	0			60
							8	4	1697	9							
*12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	85	1	9065	3	Y	1576	1583	0			53
							4	4	1734	9							
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	22688	X	14459	-0-	-8229	-0-	84	1	12646	3	Y	1566	1553	0	1	8	98
							6	4	1723	9							
09	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	69	1	8579	3	Y	1482	1518	0			62
							1630	9									
10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	77	1	11772	3	Y	2037	1991	0	1	8	107
							73	4	2241	9							
11	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	55	1	9152	3	Y	1299	1355	0			51
							6	4	1429	9							
*12	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	66	1	7063	3	Y	1509	1512	0			48
							4	4	1660	9							
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					48

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
08	14045	X	4040	-0-	-10005	-0-	24	1	3685	3	Y	299	384	0			23
							2	4	329	9							
09	8520	X	2058	-0-	-6462	-0-	15	1	1825	3	Y	198	213	0			8
							218	9									
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	68	1	10212	3	Y	1066	1019	0			55
							63	4	1173	9							
11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	51	1	8614	3	Y	1546	1544	0			57
							6	4	1701	9							
*12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	72	1	7723	3	Y	1635	1641	0			51
							4	4	1799	9							
01	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					51

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
08	18651	X	6451	-0-	-12200	-0-	38	1	5760	3	Y	591	595	0			36
							3	4	650	9							
09	13200	X	11446	-0-	-1754	-0-	80	1	9951	3	Y	1285	1270	0	1	8	50
							1	4	1414	9							
10	13640	X	2246	-0-	-11394	-0-	13	1	1955	3	Y	242	278	0			14
							12	4	266	9							
11	13200	X	8852	-0-	-4348	-0-	47	1	7762	3	Y	944	924	0			34
							5	4	1038	9							
12	11842	X	10119	-0-	-1723	-0-	77	1	8219	3	Y	1654	1637	0			51
							4	4	1819	9							
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					51

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
08	25821	X	13751	-0-	-12070	-0-	80	1	12068	3	Y	1452	1489	0			94
							6	4	1597	9							
09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	92	1	11455	3	Y	1800	1820	0			74
							1	4	1980	9							
10	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	100	1	15373	3	Y	2318	2269	0			123
							96	4	2550	9							
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	62	1	10398	3	Y	1139	1217	0			45
							7	4	1253	9							
*12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	72	1	7670	3	Y	982	996	0			31
							4	4	1080	9							
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-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 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
08	37191	X	18739	-0-	-18452	-0-	107	1	15995	3	Y	2391	2432	0			153
							7	4	2630	9							
09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	128	1	15899	3	Y	3188	3210	0			131
							1	4	3507	9							
10	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	107	1	16238	3	Y	3124	3087	0			168
							101	4	3436	9							
11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	98	1	16660	3	Y	2978	3032	0			114
							12	4	3276	9							
*12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	132	1	14071	3	Y	2626	2655	0			85
							7	4	2889	9							
01	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					85

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
08	16011	X	9079	-0-	-6932	-0-	521	1	7527	3	Y	934	936	0	1	8	5
							4	4	1027	9							
09	32932	X	32932	-0-	-0-	-0-	765	1	30054	3	Y	1867	1853	0	5	1	13
							59	4	2054	9			1	8			
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	151	1	6934	3	Y	657	662	0	1	1	6
							1	4	723	9			1	8			
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	193	1	8293	3	Y	1258	1251	0			13
							20	4	1384	9							
12	18445	X	6183	-0-	-12262	-0-	151	1	4973	3	Y	962	966	0			9
							1	4	1058	9							
01	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	14160	X	7217	-0-	-6943	-0-	416	1	6019	3	Y	708	711	0			5
							3	4	779	9							
09	10980	X	7092	-0-	-3888	-0-	155	1	6090	3	Y	759	755	0	2	1	6
							12	4	835	9			1	8			
10	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	557	1	25583	3	Y	2221	2198	0	3	1	23
							3	4	2443	9			3	8			
11	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	601	1	25869	3	Y	1813	1816	0			20
							63	4	1994	9							
*12	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	671	1	22088	3	Y	1440	1445	0			15
							5	4	1584	9							
01	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	9419	X	4605	-0-	-4814	-0-	262	1	3791	3	Y	500	504	0			2
							2	4	550	9							
09	10320	X	4938	-0-	-5382	-0-	102	1	4015	3	Y	739	733	0	2	1	4
							8	4	813	9			2	8			
10	6913	X	6484	-0-	-429	-0-	118	1	5441	3	Y	840	835	0	1	1	7
							1	4	924	9			1	8			
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	118	1	5065	3	Y	675	676	0			6
							12	4	743	9							
12	5115	X	3393	-0-	-1722	-0-	90	1	2971	3	Y	301	305	0			2
							1	4	331	9							
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	DLQ G-10	9438	-0-	9438	18068	533	1	7709	3	Y	1084	1087	0			8
						4	4	1192	9							
09	DLQ G-10	9088	-0-	9088	27156	195	1	7673	3	Y	1095	1090	0	3	1	10
						15	4	1205	9							
10	34620 X	7464	-0-	-27156	-0-	136	1	6280	3	Y	952	949	0	1	1	12
						1	4	1047	9							
11	9120 X	7043	-0-	-2077	-0-	140	1	6028	3	Y	782	783	0			11
						15	4	860	9							
12	9424 X	6644	-0-	-2780	-0-	173	1	5686	3	Y	713	714	0			10
						1	4	784	9							
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

08	15297 X	8478	-0-	-6819	-0-	481	1	6960	3	Y	939	941	0			6
						4	4	1033	9							
09	10830 X	10288	-0-	-542	-0-	226	1	8881	3	Y	1058	1053	0	3	1	8
						17	4	1164	9							
10	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	377	1	17329	3	Y	1620	1608	0	2	1	17
						2	4	1782	9			1	8			
11	8190 X	6719	-0-	-1471	-0-	136	1	5859	3	Y	645	655	0			7
						14	4	710	9							
12	10633 X	7320	-0-	-3313	-0-	197	1	6475	3	Y	588	589	0			6
						1	4	647	9							
01	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

08	14543 X	7310	-0-	-7233	-0-	370	1	5354	3	Y	1439	1444	0			6
						3	4	1583	9							
09	11070 X	7587	-0-	-3483	-0-	154	1	6057	3	Y	1240	1231	0	3	1	7
						12	4	1364	9			5	8			
10	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	189	1	8673	3	Y	1385	1374	0	2	1	12
						1	4	1524	9			4	8			
11	7080 X	6562	-0-	-518	-0-	127	1	5467	3	Y	868	872	0			8
						13	4	955	9							
12	7843 X	6120	-0-	-1723	-0-	159	1	5226	3	Y	667	669	0			6
						1	4	734	9							
01	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

08	8295 X	4179	-0-	-4116	-0-	208	1	3013	3	Y	869	866	0	5	8	5
						2	4	956	9							
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	90	1	3528	3	Y	942	936	0	2	1	7
						7	4	1036	9			2	8			
10	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	233	1	10681	3	Y	1455	1444	0	2	1	14
						1	4	1601	9			2	8			
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	126	1	5403	3	Y	719	725	0			8
						13	4	791	9							
*12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	141	1	4630	3	Y	633	635	0			6
						1	4	696	9							
01	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	14657	X	7657	-0-	-7000	-0-	441	1	6365	3	Y	771	766	0	7	8	4
							3	4	848	9							
09	11370	X	8167	-0-	-3203	-0-	178	1	6992	3	Y	894	888	0	2	1	6
							14	4	983	9			2	8			
10	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	210	1	9642	3	Y	878	873	0	1	1	9
							1	4	966	9			1	8			
11	7410	X	6974	-0-	-436	-0-	139	1	6007	3	Y	739	739	0			9
							15	4	813	9							
12	8432	X	5602	-0-	-2830	-0-	144	1	4747	3	Y	645	646	0			8
							1	4	710	9							
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	12643	X	6048	-0-	-6595	-0-	334	1	4834	3	Y	797	795	0	4	8	5
							3	4	877	9							
09	10530	X	7016	-0-	-3514	-0-	152	1	5986	3	Y	787	783	0	2	1	6
							12	4	866	9			1	8			
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	172	1	7894	3	Y	889	884	0	1	1	9
							1	4	978	9			1	8			
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	137	1	5901	3	Y	687	689	0			7
							14	4	756	9							
12	7254	X	3821	-0-	-3433	-0-	94	1	3097	3	Y	572	573	0			6
							1	4	629	9							
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1782	X	1027	-0-	-755	-0-	22	1	316	3	Y	626	626	0	1	8	5
							689	9									
09	9090	X	583	-0-	-8507	-0-	4	1	158	3	Y	383	382	0	1	1	4
							421	9					1	8			
10	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	234	1	10736	3	Y	933	924	0	1	1	11
							1	4	1026	9			1	8			
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	1407	1401	0			17
							2	4	1548	9							
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	1152	1155	0			14
							1267	9									
01	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	6294	X	4004	-0-	-2290	-0-	205	1	2976	3	Y	746	741	0	7	8	3
							2	4	821	9							
09	8370	X	4287	-0-	-4083	-0-	84	1	3282	3	Y	832	820	0	2	1	5
							6	4	915	9			8	8			
10	6603	X	4111	-0-	-2492	-0-	70	1	3179	3	Y	784	774	0	1	1	7
							862	9					7	8			
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	Y	912	909	0			10
							7	4	1003	9							
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	99	1	3259	3	Y	828	829	0			9
							1	4	911	9							
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	12783	X	6102	-0-	-6681	-0-	18	1	5834	3	Y	223	227	0			8
							5	4	245	9							
09	6660	X	5795	-0-	-865	-0-	17	1	5498	3	Y	250	244	0	1	8	13
							5	4	275	9							
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	23	1	7368	3	Y	318	317	0	1	8	13
							15	4	350	9							
11	6660	X	5732	-0-	-928	-0-	35	1	5367	3	Y	292	292	0			13
							9	4	321	9							
*12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	18	1	6025	3	Y	330	332	0			11
							9	4	363	9							
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	20468	X	10147	-0-	-10321	-0-	28	1	9344	3	Y	697	698	0	1	8	31
							8	4	767	9							
09	12360	X	8912	-0-	-3448	-0-	25	1	8179	3	Y	637	627	0			41
							7	4	701	9							
10	12772	X	11096	-0-	-1676	-0-	32	1	10208	3	Y	760	763	0			38
							20	4	836	9							
11	10680	X	9012	-0-	-1668	-0-	54	1	8282	3	Y	602	608	0			32
							14	4	662	9							
12	10137	X	9590	-0-	-547	-0-	27	1	8796	3	Y	685	690	0			27
							13	4	754	9							
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	13376	X	6647	-0-	-6729	-0-	19	1	6100	3	Y	475	476	0			21
							5	4	523	9							
09	8820	X	6479	-0-	-2341	-0-	19	1	5991	3	Y	422	416	0			27
							5	4	464	9							
10	9114	X	7690	-0-	-1424	-0-	22	1	7129	3	Y	477	481	0			23
							14	4	525	9							
11	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	39	1	5918	3	Y	424	425	0			22
							10	4	466	9							
*12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	19	1	6440	3	Y	482	485	0			19
							10	4	530	9							
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	41918	X	20639	-0-	-21279	-0-	56	1	18815	3	Y	1592	1595	0	2	8	68
							17	4	1751	9							
09	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	53	1	17081	3	Y	1372	1355	0	1	8	84
							14	4	1509	9							
10	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	64	1	20748	3	Y	1584	1592	0	1	8	75
							41	4	1742	9							
11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	105	1	16091	3	Y	1289	1299	0			65
							28	4	1418	9							
*12	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	52	1	17294	3	Y	1473	1483	0			55
							26	4	1620	9							
01	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	29908 X	15074	-0-	-14834	-0-	40	1	13506	3	Y	1378	1381	0	2	8	62
						12	4	1516	9							
09	15510 X	14117	-0-	-1393	-0-	39	1	12666	3	Y	1274	1253	0	1	8	82
						11	4	1401	9							
10	16027 X	11113	-0-	-4914	-0-	31	1	9997	3	Y	968	998	0	1	8	51
						20	4	1065	9							
11	14580 X	13158	-0-	-1422	-0-	77	1	11722	3	Y	1217	1203	0			65
						20	4	1339	9							
12	15066 X	13503	-0-	-1563	-0-	36	1	11946	3	Y	1366	1376	0			55
						18	4	1503	9							
01	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

08	22328 X	11094	-0-	-11234	-0-	30	1	10224	3	Y	755	754	0	2	8	34
						9	4	831	9							
09	12270 X	9566	-0-	-2704	-0-	28	1	8859	3	Y	611	604	0	1	8	40
						7	4	672	9							
10	12679 X	10581	-0-	-2098	-0-	31	1	9825	3	Y	642	648	0	1	8	33
						19	4	706	9							
11	11490 X	8855	-0-	-2635	-0-	53	1	8137	3	Y	592	593	0			32
						14	4	651	9							
12	11098 X	9732	-0-	-1366	-0-	26	1	8934	3	Y	689	693	0			28
						14	4	758	9							
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

08	30538 X	15181	-0-	-15357	-0-	42	1	14152	3	Y	885	888	0	1	8	39
						13	4	974	9							
09	16110 X	13258	-0-	-2852	-0-	38	1	12503	3	Y	642	640	0			41
						11	4	706	9							
10	16647 X	13797	-0-	-2850	-0-	40	1	13061	3	Y	609	620	0			30
						26	4	670	9							
11	15600 X	12624	-0-	-2976	-0-	77	1	11709	3	Y	744	736	0			38
						20	4	818	9							
12	15190 X	13429	-0-	-1761	-0-	37	1	12438	3	Y	850	856	0			32
						19	4	935	9							
01	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	32594 X	14835	-0-	-17759	-0-	80	1	12919	3	Y	1666	1865	0	1	8	69
						3	4	1833	9							
09	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	84	1	12212	3	Y	1537	1545	0	1	8	60
						5	4	1691	9							
10	12927 X	9287	-0-	-3640	-0-	57	1	8081	3	Y	971	984	0	1	8	46
						81	4	1068	9							
11	12510 X	9166	-0-	-3344	-0-	41	1	7884	3	Y	1110	1086	0			70
						20	4	1221	9							
12	12927 X	11323	-0-	-1604	-0-	50	1	9238	3	Y	1843	1851	0			62
						8	4	2027	9							
01	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	31693 X	15846	-0-	-15847	-0-	87	1	13994	3	Y	1602	1611	0	1	8	61
						3	4	1762	9							
09	15150 X	15010	-0-	-140	-0-	91	1	13211	3	Y	1547	1545	0			63
						6	4	1702	9							
10	16151 X	16151	-0-	-0-	-0-	100	1	14106	3	Y	1641	1622	0	1	8	81
						140	4	1805	9							
11	15150 X	13868	-0-	-1282	-0-	66	1	12294	3	Y	1344	1335	0			90
						30	4	1478	9							
12	15655 X	13558	-0-	-2097	-0-	65	1	11844	3	Y	1490	1525	0			55
						10	4	1639	9							
01	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	35000 X	17724	-0-	-17276	-0-	96	1	15496	3	Y	1935	1949	0			73
						3	4	2129	9							
09	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	101	1	14578	3	Y	1761	1763	0	1	8	70
						6	4	1937	9							
10	15996 X	13959	-0-	-2037	-0-	86	1	12256	3	Y	1358	1363	0			65
						123	4	1494	9							
11	15480 X	13047	-0-	-2433	-0-	60	1	11379	3	Y	1436	1411	0			90
						28	4	1580	9							
12	15996 X	14064	-0-	-1932	-0-	67	1	12250	3	Y	1578	1614	0			54
						11	4	1736	9							
01	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	21749 X	11004	-0-	-10745	-0-	60	1	9660	3	Y	1165	1176	0			45
						2	4	1282	9							
09	14580 X	10940	-0-	-3640	-0-	66	1	9607	3	Y	1148	1147	0			46
						4	4	1263	9							
10	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	112	1	15897	3	Y	1823	1782	0			87
						159	4	2005	9							
11	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	92	1	17443	3	Y	2128	2080	0			135
						43	4	2341	9							
*12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	94	1	17136	3	Y	119	246	0			8
						15	4	131	9							
01	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	35703 X	18204	-0-	-17499	-0-	98	1	15692	3	Y	2192	2205	0	1	8	83
						3	4	2411	9							
09	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	Y	2093	2092	0			84
						7	4	2302	9							
10	16492 X	15342	-0-	-1150	-0-	93	1	13172	3	Y	1769	1767	0			86
						131	4	1946	9							
11	15960 X	14461	-0-	-1499	-0-	65	1	12383	3	Y	1802	1773	0			115
						31	4	1982	9							
12	16492 X	15249	-0-	-1243	-0-	69	1	12619	3	Y	2318	2353	0			80
						11	4	2550	9							
01	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					80

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
08	36319 X	17427	-0-	-18892	-0-	71	1	14763	3	Y	2310	2493	1	3	8	224
						52	4	2541	9							
09	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	83	1	14292	3	Y	2418	2364	1	2	8	276
						3	4	2660	9							
10	16244 X	16199	-0-	-45	-0-	68	1	13639	3	Y	2217	2241	1	2	8	250
						53	4	2439	9							
11	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	77	1	15693	3	Y	2629	2765	1			114
						9	4	2892	9							
*12	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	68	1	14131	3	Y	3300	3132	1			282
						9	4	3630	9							
01	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					282

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
08	32087 X	16196	-0-	-15891	-0-	87	1	13969	3	Y	1943	1965	0	1	8	75
						3	4	2137	9							
09	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	92	1	13313	3	Y	1828	1828	0	1	8	74
						6	4	2011	9							
10	15376 X	14426	-0-	-950	-0-	88	1	12425	3	Y	1626	1620	0	1	8	79
						124	4	1789	9							
11	14880 X	11716	-0-	-3164	-0-	53	1	10046	3	Y	1447	1433	0			93
						25	4	1592	9							
12	15376 X	11678	-0-	-3698	-0-	53	1	9670	3	Y	1770	1802	0			61
						8	4	1947	9							
01	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	26591 X	13140	-0-	-13451	-0-	125	1	11744	3	Y	1155	1169	0			74
						1271	9									
09	14130 X	10650	-0-	-3480	-0-	259	1	9281	3	Y	1009	1034	0			49
						1110	9									
10	14601 X	51	-0-	-14550	-0-	8	3	43	9	Y	39	84	0			4
11	14130 X	7933	-0-	-6197	-0-	175	1	6932	3	Y	751	714	0			41
						826	9									
12	13144 X	5679	-0-	-7465	-0-	116	1	4911	3	Y	593	610	0			24
						652	9									
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
08	16887	X	8356	-0-	-8531	-0-	82	1	7657	3	Y	561	562	0			35
							617	9									
09	9150	X	6831	-0-	-2319	-0-	165	1	5920	3	Y	678	681	0			32
							746	9									
10	9455	X	7821	-0-	-1634	-0-	126	1	6822	3	Y	794	791	0			35
							873	9									
11	8910	X	5248	-0-	-3662	-0-	111	1	4415	3	Y	656	654	0			37
							722	9									
*12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	191	1	8104	3	Y	652	664	0			25
							1	4	717	9							
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	17902	X	8648	-0-	-9254	-0-	82	1	7652	3	Y	831	845	0			53
							914	9									
09	9930	X	7146	-0-	-2784	-0-	171	1	6130	3	Y	768	784	0			37
							845	9									
10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	180	1	9789	3	Y	1340	1318	0			59
							1	4	1474	9							
11	9450	X	8979	-0-	-471	-0-	192	1	7666	3	Y	1018	1019	0			58
							1	4	1120	9							
12	8649	X	7587	-0-	-1062	-0-	151	1	6374	3	Y	965	985	0			38
							1062	9									
01	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	15891	X	7550	-0-	-8341	-0-	74	1	6980	3	Y	451	473	0			30
							496	9									
09	7200	X	6590	-0-	-610	-0-	155	1	5544	3	Y	810	802	0			38
							891	9									
10	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	178	1	9690	3	Y	1637	1603	0			72
							1	4	1801	9							
11	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	234	1	9333	3	Y	1647	1626	0			93
							1	4	1812	9							
*12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	191	1	8087	3	Y	1611	1640	0			64
							1	4	1772	9							
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	17134	X	10142	-0-	-6992	-0-	43	1	8675	3	Y	1267	1291	1	2	8	116
							30	4	1394	9							
09	10080	X	8219	-0-	-1861	-0-	41	1	7004	3	Y	1066	1059	1	1	8	122
							1	4	1173	9							
10	10416	X	8590	-0-	-1826	-0-	36	1	7314	3	Y	1102	1100	1	1	8	123
							28	4	1212	9							
11	10080	X	2566	-0-	-7514	-0-	11	1	2178	3	Y	342	446	1			19
							1	4	376	9							
12	10137	X	9453	-0-	-684	-0-	45	1	9402	3	Y	-0-	19	1			-0-
							6	4									
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	25099	X	11612	-0-	-13487	-0-	50	1	10230	3	Y	1178	1244	1	1	8	110
							36	4	1296	9							
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	57	1	9737	3	Y	1044	1034	1	1	8	119
							2	4	1148	9							
10	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	52	1	10364	3	Y	1057	1059	1	1	8	116
							40	4	1163	9							
11	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	49	1	10102	3	Y	1104	1175	1			45
							6	4	1214	9							
*12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	46	1	9446	3	Y	1438	1363	1			120
							6	4	1582	9							
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					120

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
08	27614	X	16910	-0-	-10704	-0-	72	1	14846	3	Y	1764	1753	1	1	8	158
							52	4	1940	9							
09	18060	X	15273	-0-	-2787	-0-	78	1	13545	3	Y	1497	1480	1	2	8	173
							3	4	1647	9							
10	18662	X	12546	-0-	-6116	-0-	55	1	11186	3	Y	1146	1186	1	1	8	132
							44	4	1261	9							
11	18060	X	16488	-0-	-1572	-0-	71	1	14553	3	Y	1687	1748	1			71
							8	4	1856	9							
12	16895	X	16626	-0-	-269	-0-	68	1	14205	3	Y	2131	2021	1			181
							9	4	2344	9							
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					181

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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	22423	X	10802	-0-	-11621	-0-	103	1	9652	3	Y	952	960	0			59
							1047	9									
09	12180	X	9752	-0-	-2428	-0-	235	1	8414	3	Y	1003	1016	0			46
							1103	9									
10	12586	X	9142	-0-	-3444	-0-	145	1	7867	3	Y	1027	1029	0			44
							1130	9									
11	12180	X	9841	-0-	-2339	-0-	211	1	8415	3	Y	1104	1088	0			60
							1	4	1214	9							
*12	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	230	1	9737	3	Y	1051	1071	0			40
							1	4	1156	9							
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-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 #: 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
08	20881	X	10467	-0-	-10414	-0-	100	1	9342	3	Y	932	936	0			59
							1025	9									
09	11220	X	8427	-0-	-2793	-0-	205	1	7353	3	Y	790	811	0			38
							869	9									
10	11160	X	9573	-0-	-1587	-0-	157	1	8494	3	Y	838	839	0			37
							922	9									
11	10410	X	9360	-0-	-1050	-0-	206	1	8195	3	Y	871	860	0			48
							1	4	958	9							
12	10478	X	7372	-0-	-3106	-0-	148	1	6249	3	Y	886	900	0			34
							975	9									
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	21039	X	11115	-0-	-9924	-0-	95	1	8871	3	Y	1954	1909	0			121
							2149	9									
09	10680	X	8971	-0-	-1709	-0-	213	1	7617	3	Y	1037	1105	0			53
							1141	9									
10	11036	X	7809	-0-	-3227	-0-	124	1	6718	3	Y	879	892	0			40
							967	9									
11	10770	X	7449	-0-	-3321	-0-	159	1	6316	3	Y	885	875	0			50
							974	9									
12	11129	X	8431	-0-	-2698	-0-	172	1	7265	3	Y	904	918	0			36
							994	9									
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	17239	X	8832	-0-	-8407	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0			54
							16	4	1284	9							
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	403	1	6699	3	Y	1158	1168	0	2	8	42
							2	4	1274	9							
10	8525	X	7361	-0-	-1164	-0-	332	1	5788	3	Y	1127	1127	0	1	8	41
							1	4	1240	9							
11	8550	X	5929	-0-	-2621	-0-	292	1	4717	3	Y	835	840	0			36
							1	4	919	9							
12	8835	X	6471	-0-	-2364	-0-	329	1	5132	3	Y	911	911	0			36
							8	4	1002	9							
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	14074	X	8525	-0-	-5549	-0-	437	1	6928	3	Y	1040	1044	0			47
							16	4	1144	9							
09	7500	X	7431	-0-	-69	-0-	371	1	6157	3	Y	820	837	0			30
							1	4	902	9							
10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	428	1	7454	3	Y	990	983	0			37
							1	4	1089	9							
11	8250	X	6727	-0-	-1523	-0-	341	1	5505	3	Y	800	801	0			36
							1	4	880	9							
12	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	415	1	6474	3	Y	751	756	0			31
							10	4	826	9							
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	1245	X	686	-0-	-559	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	2880	X	910	-0-	-1970	-0-	34	1	564	3	Y	284	274	0			10
							312	9									
10	2976	X	84	-0-	-2892	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	10	0			-0-
11	660	X	346	-0-	-314	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	329	-0-	-601	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	19215	X	10754	-0-	-8461	-0-	547	1	8669	3	Y	1381	1386	0	1	8	63
							19	4	1519	9							
09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	494	1	8201	3	Y	1197	1215	0	2	8	43
							2	4	1317	9							
10	9207	X	3336	-0-	-5871	-0-	143	1	2485	3	Y	644	663	0			24
							708	9									
11	10410	X	4539	-0-	-5871	-0-	221	1	3553	3	Y	695	690	0			29
							765	9									
12	10757	X	3430	-0-	-7327	-0-	180	1	2820	3	Y	386	400	0			15
							5	4	425	9							
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	15617	X	7590	-0-	-8027	-0-	71	1	6642	3	Y	797	807	0			52
							877	9									
09	8670	X	6332	-0-	-2338	-0-	152	1	5423	3	Y	688	706	0			34
							757	9									
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	234	1	12737	3	Y	1046	1030	0	4	8	46
							1	4	1151	9							
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	307	1	12193	3	Y	1048	1035	0			59
							1	4	1153	9							
*12	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	246	1	10425	3	Y	1107	1122	0			44
							1	4	1218	9							
01	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	22311	X	10706	-0-	-11605	-0-	40	1	9487	3	Y	1072	1084	0			22
							1179	9									
09	11790	X	9807	-0-	-1983	-0-	37	1	8820	3	Y	863	862	0			23
							1	4	949	9							
10	12183	X	11424	-0-	-759	-0-	177	1	10177	3	Y	946	931	0			38
							29	4	1041	9							
11	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	295	1	11694	3	Y	1046	949	0	107	1	28
							144	4	1151	9							
*12	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	253	1	10651	3	Y	1186	1188	0			26
							118	4	1305	9							
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
08	22212	X	10904	-0-	-11308	-0-	41	1	9726	3	Y	1034	1044	0			22
							1137	9									
09	10530	X	8986	-0-	-1544	-0-	35	1	8075	3	Y	796	796	0			22
							876	9									
10	10912	X	8787	-0-	-2125	-0-	134	1	7684	3	Y	861	848	0			35
							22	4	947	9							
11	10560	X	9511	-0-	-1049	-0-	204	1	8103	3	Y	1004	908	0	103	1	28
							100	4	1104	9							
12	10912	X	10219	-0-	-693	-0-	207	1	8713	3	Y	1093	1096	0			25
							97	4	1202	9							
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	10044	X	4914	-0-	-5130	-0-	18	1	4300	3	Y	542	547	0			12
							596	9									
09	6900	X	4440	-0-	-2460	-0-	17	1	3848	3	Y	523	520	0			15
							575	9									
10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	202	1	11627	3	Y	915	893	0			37
							33	4	1007	9							
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	185	1	7311	3	Y	643	595	0	67	1	18
							90	4	707	9							
*12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	174	1	7302	3	Y	657	660	0			15
							81	4	723	9							
01	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	25582	X	13118	-0-	-12464	-0-	708	1	11219	3	Y	1060	1082	0			50
							25	4	1166	9							
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	646	1	10718	3	Y	992	1005	0			37
							2	4	1091	9							
10	12214	X	7487	-0-	-4727	-0-	362	1	6306	3	Y	744	752	0			29
							1	4	818	9							
11	12690	X	5750	-0-	-6940	-0-	293	1	4723	3	Y	666	665	0			30
							1	4	733	9							
12	13113	X	5526	-0-	-7587	-0-	285	1	4442	3	Y	720	720	0			30
							7	4	792	9							
01	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	11905	X	6431	-0-	-5474	-0-	332	1	5271	3	Y	742	750	0			35
							12	4	816	9							
09	7020	X	5770	-0-	-1250	-0-	284	1	4722	3	Y	694	703	0			26
							1	4	763	9							
10	7037	X	6150	-0-	-887	-0-	289	1	5048	3	Y	738	736	0			28
							1	4	812	9							
11	6210	X	5364	-0-	-846	-0-	276	1	4465	3	Y	565	568	0			25
							1	4	622	9							
12	6417	X	4331	-0-	-2086	-0-	224	1	3498	3	Y	548	550	0			23
							6	4	603	9							
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	DLQ G-10	4016	-0-	4016	7862	204	1	3236	3	Y	517	527	0			24
						7	4	569	9							
09	DLQ G-10	3931	-0-	3931	11793	187	1	3114	3	Y	572	576	0			20
						1	4	629	9							
10	16958 X	5165	-0-	-11793	-0-	240	1	4184	3	Y	673	669	0			24
						1	4	740	9							
11	5040 X	3845	-0-	-1195	-0-	195	1	3134	3	Y	469	473	0			20
						516	9									
12	4061 X	3726	-0-	-335	-0-	193	1	3009	3	Y	472	474	0			18
						5	4	519	9							
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

08	21247 X	10260	-0-	-10987	-0-	39	1	9267	3	Y	867	874	0			19
						954	9									
09	12810 X	9432	-0-	-3378	-0-	37	1	8594	3	Y	728	727	0			20
						801	9									
10	13237 X	7639	-0-	-5598	-0-	119	1	6791	3	Y	645	639	0			26
						19	4	710	9							
11	11820 X	10216	-0-	-1604	-0-	226	1	8943	3	Y	852	768	0	87	1	23
						110	4	937	9							
12	10261 X	9120	-0-	-1141	-0-	189	1	7976	3	Y	787	793	0			17
						89	4	866	9							
01	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

08	87193 X	43972	-0-	-43221	-0-	119	1	42637	3	Y	1064	1062	0			97
						46	4	1170	9							
09	44100 X	34676	-0-	-9424	-0-	50	1	33709	3	Y	831	848	0	1	8	79
						3	4	914	9							
10	45570 X	11506	-0-	-34064	-0-	12	1	11396	3	Y	40	50	0			69
						54	4	44	9							
11	43770 X	42806	-0-	-964	-0-	35	1	42653	3	Y	89	101	0			57
						20	4	98	9							
12	43958 X	42446	-0-	-1512	-0-	34	1	41629	3	Y	697	30	0	632	1	128
						16	4	767	9							
01	35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					128

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

08	43187 X	21759	-0-	-21428	-0-	57	1	20745	3	Y	849	857	0			77
						23	4	934	9							
09	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	25	1	16301	3	Y	674	688	0			63
						1	4	741	9							
10	24242 X	12836	-0-	-11406	-0-	13	1	12678	3	Y	77	60	0			80
						60	4	85	9							
11	21780 X	21751	-0-	-29	-0-	18	1	21636	3	Y	79	102	0			57
						10	4	87	9							
*12	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-	18	1	21334	3	Y	597	26	0	549	1	114
						8	4	657	9							
01	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					114

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
08	76899	X	37362	-0-	-39537	-0-	53	1	35959	3	Y	1221	1228	1			16
							7	4	1343	9							
09	39660	X	29711	-0-	-9949	-0-	33	1	28602	3	Y	976	941	1	1	8	50
							2	4	1074	9							
10	40982	X	35017	-0-	-5965	-0-	31	1	33413	3	Y	1004	1001	1			53
							469	4	1104	9							
11	39210	X	37903	-0-	-1307	-0-	53	1	36383	3	Y	1167	1167	1			53
							183	4	1284	9							
*12	39451	X	39451	-0-	-0-	-0-	50	1	37960	3	Y	1240	1249	1			44
							77	4	1364	9							
01	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					44

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	24473	X	12017	-0-	-12456	-0-	24	1	11522	3	Y	427	402	0			52
							1	4	470	9							
09	12330	X	7851	-0-	-4479	-0-	17	1	7539	3	Y	261	285	0	2	8	26
							8	4	287	9							
10	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	37	1	12559	3	Y	440	423	0	7	8	36
							26	4	484	9							
11	11760	X	10366	-0-	-1394	-0-	28	1	9912	3	Y	383	376	0	6	8	37
							5	4	421	9							
*12	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	32	1	11703	3	Y	392	390	0			39
							9	4	431	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

08	18240	X	8599	-0-	-9641	-0-	18	1	8171	3	Y	373	348	0			44
							410	9									
09	10680	X	8477	-0-	-2203	-0-	18	1	8091	3	Y	326	339	0	1	8	30
							9	4	359	9							
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	32	1	10826	3	Y	417	411	0	1	8	35
							22	4	459	9							
11	10110	X	6134	-0-	-3976	-0-	16	1	5822	3	Y	266	273	0	1	8	27
							3	4	293	9							
12	8773	X	5357	-0-	-3416	-0-	14	1	5086	3	Y	230	233	0			24
							4	4	253	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	27755	X	14076	-0-	-13679	-0-	10708	3	2358	4	Y	918	865	1			422
							1010	9									
09	13380	X	3139	-0-	-10241	-0-	2339	3	712	4	Y	80	278	1			224
							88	9									
10	9083	X	7596	-0-	-1487	-0-	1	1	7040	3	Y	148					372
							392	4	163	9							
11	13620	X	6421	-0-	-7199	-0-	35	1	4180	3	Y	236	284	1			324
							1946	4	260	9							
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	68	134	1			258
01	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					258

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
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-
*12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	67	23	1			44
							27	4	74	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	128	3	28	4	Y	59	40	1			19
							65	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1023	3	312	4	Y	130	83	1			66
							143	9									
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					66
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
*12	3100	N	3216	-0-	116	116	12	1	2897	3	Y	68	23	1			45
							232	4	75	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					45

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
08	60689	X	28032	-0-	-32657	-0-	25	1	26905	3	Y	987	961	0			69
							16	4	1086	9							
09	30270	X	21517	-0-	-8753	-0-	24	1	20785	3	Y	620	639	0			50
							26	4	682	9							
10	31279	X	15116	-0-	-16163	-0-	20	1	14648	3	Y	391	385	0			56
							18	4	430	9							
11	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	37	1	31273	3	Y	729	714	0			71
							802	9									
12	28024	X	27897	-0-	-127	-0-	30	1	26874	3	Y	903	289	0	615	1	313
							993	9									
01	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					Y	NO RPT					313

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
08	6478	X	3271	-0-	-3207	-0-	160	1	2704	3	Y	370	357	0			32
							407	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	3	Y	318	331	0			19
							350	9									
10	4960	X	3945	-0-	-1015	-0-	207	1	3377	3	Y	327	321	0			25
							1	4	360	9							
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	153	1	2673	3	Y	322	321	0			26
							4	4	354	9							
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	178	1	2374	3	Y	276	279	0			23
							3	4	304	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
08	74	X	35	-0-	-39	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	18923	X	9326	-0-	-9597	-0-	79	1	7286	3	Y	1783	1762	0			103
							1961	9									
09	7740	X	6757	-0-	-983	-0-	66	1	4788	3	Y	1727	1689	0			141
							3	4	1900	9							
10	7998	X	4837	-0-	-3161	-0-	58	1	3354	3	Y	1290	1318	0			113
							6	4	1419	9							
11	9030	X	4178	-0-	-4852	-0-	51	1	3169	3	Y	868	925	0			56
							3	4	955	9							
12	9331	X	5573	-0-	-3758	-0-	58	1	4366	3	Y	1036	1037	0			55
							9	4	1140	9							
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	20025	X	9895	-0-	-10130	-0-	84	1	7751	3	Y	1873	1892	0			112
							2060	9									
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	73	1	5259	3	Y	1764	1730	0			146
							3	4	1940	9							
10	12245	X	6581	-0-	-5664	-0-	81	1	4700	3	Y	1628	1633	0			141
							9	4	1791	9							
11	11850	X	5477	-0-	-6373	-0-	62	1	3808	3	Y	1458	1507	0			92
							3	4	1604	9							
12	9889	X	6826	-0-	-3063	-0-	60	1	4483	3	Y	2067	2049	0			110
							9	4	2274	9							
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					110

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
08	16515	X	7624	-0-	-8891	-0-	67	1	6143	3	Y	1285	1303	0			77
							1414	9									
09	12750	X	6231	-0-	-6519	-0-	63	1	4529	3	Y	1487	1442	0			122
							3	4	1636	9							
10	13175	X	10	-0-	-13165	-0-	7	3	3	9	Y	3	114	0			11
11	7500	X	4237	-0-	-3263	-0-	50	1	3118	3	Y	969	922	0			58
							3	4	1066	9							
12	7626	X	5925	-0-	-1701	-0-	78	1	5835	3	Y	-0-	54	0			4
							12	4									
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15854	X	6598	-0-	-9256	-0-	63	1	5768	3	Y	697	748	0			45
							767	9									
09	15660	X	7179	-0-	-8481	-0-	79	1	5664	3	Y	1303	1242	0			106
							3	4	1433	9							
10	10943	X	6695	-0-	-4248	-0-	87	1	5067	3	Y	1392	1378	0			120
							10	4	1531	9							
11	10590	X	5840	-0-	-4750	-0-	68	1	4159	3	Y	1464	1491	0			93
							3	4	1610	9							
12	7409	X	7383	-0-	-26	-0-	59	1	4498	3	Y	2560	2516	0			137
							10	4	2816	9							
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					137

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

08	7442	X	7175	-0-	-267	-0-	807	1	6191	3	Y	147	138	1			74
							15	4	162	9							
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	423	1	3097	3	Y	32	49	1			57
							14	4	35	9							
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	3	Y	-0-	57	1			-0-
							7	4									
11	6930	X	3466	-0-	-3464	-0-	505	1	2928	3	Y	28	21	1			7
							2	4	31	9							
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	20	16	1			11
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					11

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

08	307	X	225	-0-	-82	-0-	8	1	57	3	Y	145	155	1			86
							160	9									
09	1950	X	166	-0-	-1784	-0-	14	1	106	3	Y	41	57	1			70
							1	4	45	9							
10	2015	X	673	-0-	-1342	-0-	73	1	540	3	Y	53	59	1			64
							2	4	58	9							
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	948	1	5483	3	Y	41	78	1			27
							4	4	45	9							
*12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	197	1	826	3	Y	95	71	1			51
							1	4	105	9							
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					51

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

08	2249	X	1818	-0-	-431	-0-	189	1	1456	3	Y	154	175	1			94
							4	4	169	9							
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	565	1	4125	3	Y	193	132	1			155
							18	4	212	9							
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	746	1	5525	3	Y	394	270	1			279
							23	4	433	9							
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	879	1	5087	3	Y	274	425	1			128
							4	4	301	9							
*12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1662	1	6999	3	Y	267	237	1			158
							12	4	294	9							
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	13026	X	6594	-0-	-6432	-0-	14	1	6272	3	Y	280	264	0			32
							308	9									
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	13	1	5585	3	Y	228	239	0	2	8	19
							5	4	251	9							
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	18	1	6344	3	Y	253	252	0	1	8	19
							14	4	278	9							
11	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	16	1	5494	3	Y	138	144	0	1	8	12
							2	4	152	9							
12	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	15	1	5409	3	Y	138	138	0			12
							4	4	152	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	12931	X	6556	-0-	-6375	-0-	14	1	6254	3	Y	262	246	0			29
							288	9									
09	6210	X	5591	-0-	-619	-0-	13	1	5352	3	Y	201	211	0	2	8	17
							5	4	221	9							
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	21	1	7345	3	Y	266	262	0	1	8	20
							16	4	293	9							
11	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	15	1	5239	3	Y	258	255	0	1	8	22
							2	4	284	9							
12	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	17	1	6131	3	Y	278	276	0			24
							4	4	306	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	12	1	5462	3	Y	240	223	0			28
							264	9									
09	7590	X	5857	-0-	-1733	-0-	12	1	5617	3	Y	202	210	0	2	8	18
							6	4	222	9							
10	7502	X	2561	-0-	-4941	-0-	7	1	2457	3	Y	84	93	0	1	8	8
							5	4	92	9							
11	6360	X	4401	-0-	-1959	-0-	12	1	4249	3	Y	125	120	0	1	8	12
							2	4	138	9							
12	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	15	1	5312	3	Y	69	73	0			8
							4	4	76	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	17232	X	8856	-0-	-8376	-0-	50	1	7758	3	Y	953	956	0	1	8	47
							1048	9									
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	47	1	7409	3	Y	885	876	0	3	8	53
							974	9									
10	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	50	1	8547	3	Y	848	851	0	1	8	49
							933	9									
11	6750	X	6730	-0-	-20	-0-	26	1	5840	3	Y	785	800	0			34
							864	9									
12	6975	X	5753	-0-	-1222	-0-	33	1	5020	3	Y	636	647	0			23
							700	9									
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	12607	X	6427	-0-	-6180	-0-	39	1	5977	3	Y	374	371	0	1	8	16
							411	9									
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	38	1	5878	3	Y	468	458	0	1	8	25
							515	9									
10	5983	X	4756	-0-	-1227	-0-	26	1	4374	3	Y	324	333	0			16
							356	9									
11	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	22	1	4981	3	Y	373	377	0			12
							410	9									
*12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	43	1	6555	3	Y	338	342	0			8
							372	9									
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	14	1	6595	3	Y	189	179	0			24
							208	9									
09	13680	X	5261	-0-	-8419	-0-	12	1	5103	3	Y	128	139	0			13
							5	4	141	9							
10	9796	X	9171	-0-	-625	-0-	26	1	8900	3	Y	205	201	0			17
							19	4	226	9							
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	27	1	9353	3	Y	269	260	0	1	8	25
							4	4	296	9							
*12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	29	1	10660	3	Y	274	272	0			27
							8	4	301	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	15	1	6606	3	Y	209	196	0			25
							230	9									
09	7380	X	6350	-0-	-1030	-0-	14	1	6136	3	Y	176	184	0	1	8	16
							6	4	194	9							
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	25	1	8349	3	Y	227	223	0	1	8	19
							17	4	250	9							
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	19	1	6581	3	Y	236	232	0	1	8	22
							3	4	260	9							
*12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	20	1	7276	3	Y	265	262	0			25
							5	4	292	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	9756	X	4926	-0-	-4830	-0-	29	1	4532	3	Y	332	340	0	1	8	16
							365	9									
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	27	1	4162	3	Y	321	318	0	1	8	18
							353	9									
10	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	24	1	4126	3	Y	268	272	0			14
							295	9									
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	25	1	5692	3	Y	402	402	0			14
							442	9									
12	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	27	1	4049	3	Y	287	293	0			8
							316	9									
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	24515	X	12173	-0-	-12342	-0-	106	1	9866	3	Y	2000	2037	0			118
							1	4	2200	9							
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	90	1	6483	3	Y	337	421	0			34
							4	4	371	9							
10	14353	X	8883	-0-	-5470	-0-	112	1	6502	3	Y	2052	1922	0			164
							12	4	2257	9							
11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	120	1	7378	3	Y	2469	2483	0			150
							6	4	2716	9							
12	12183	X	3957	-0-	-8226	-0-	32	1	2379	3	Y	1401	1474	0			77
							5	4	1541	9							
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

08	2948	X	2585	-0-	-363	-0-	16	1	2407	3	Y	147	142	0			8
							162	9									
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	22	1	3483	3	Y	44	48	0			4
							48	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	26	1	4399	3	Y	234	224	0			14
							257	9									
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	20	1	4422	3	Y	256	258	0			12
							282	9									
12	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	20	1	2991	3	Y	212	215	0			9
							233	9									
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

08	7854	X	3686	-0-	-4168	-0-	21	1	3295	3	Y	336	344	0	1	8	19
							370	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	17	1	2644	3	Y	283	283	0			19
							311	9									
10	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	15	1	2555	3	Y	232	235	0			16
							255	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	3	Y	397	395	0			18
							437	9									
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	23	1	3459	3	Y	143	154	0			7
							157	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

08	8475	X	4119	-0-	-4356	-0-	24	1	3649	3	Y	405	412	0	1	8	20
							446	9									
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	22	1	3468	3	Y	392	388	0	1	8	23
							431	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	26	1	4375	3	Y	430	428	0	1	8	24
							473	9									
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	18	1	3995	3	Y	456	462	0			18
							502	9									
12	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	23	1	3456	3	Y	300	308	0			10
							330	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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 #: 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
08	8899	X	4169	-0-	-4730	-0-	24	1	3639	3	Y	460	466	0			22
							506	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	22	1	3362	3	Y	478	472	0	1	8	27
							526	9									
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	3561	3	Y	429	432	0			24
							472	9									
11	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	9	1	2020	3	Y	408	416	0			16
							449	9									
*12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	36	1	5460	3	Y	2628	2565	0			79
							2891	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					79

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
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	71	1	6520	3	Y	1007	1016	0			60
							1108	9									
09	8280	X	5104	-0-	-3176	-0-	56	1	3983	3	Y	966	945	0			81
							2	4	1063	9							
10	8556	X	4897	-0-	-3659	-0-	64	1	3734	3	Y	993	987	0			87
							7	4	1092	9							
11	8280	X	4274	-0-	-4006	-0-	47	1	2848	3	Y	1252	1260	0			79
							2	4	1377	9							
12	7688	X	4525	-0-	-3163	-0-	38	1	2830	3	Y	1501	1498	0			82
							6	4	1651	9							
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					82

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
08	26443	X	13053	-0-	-13390	-0-	118	1	11011	3	Y	1748	1770	0			104
							1	4	1923	9							
09	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	106	1	7709	3	Y	2372	2284	0			192
							5	4	2609	9							
10	14849	X	6905	-0-	-7944	-0-	85	1	4947	3	Y	1694	1735	0			151
							10	4	1863	9							
11	13260	X	6277	-0-	-6983	-0-	75	1	4616	3	Y	1438	1498	0			91
							4	4	1582	9							
12	13051	X	8309	-0-	-4742	-0-	82	1	6167	3	Y	1861	1852	0			100
							13	4	2047	9							
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					100

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
08	20910	X	10434	-0-	-10476	-0-	61	1	9462	3	Y	828	831	0	2	8	41
							911	9									
09	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	50	1	7755	3	Y	501	510	0			32
							551	9									
10	9858	X	6501	-0-	-3357	-0-	37	1	6211	3	Y	230	246	0			16
							253	9									
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	43	1	9735	3	Y	667	655	0			28
							734	9									
12	9858	X	7689	-0-	-2169	-0-	46	1	7025	3	Y	562	570	0			20
							618	9									
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	30882	X	15630	-0-	-15252	-0-	91 1559	1 9	13980	3	Y	1417	1420	0	2	8	67
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	85 1520	1 9	13232	3	Y	1382	1365	0	4	8	80
10	14756	X	9288	-0-	-5468	-0-	50 811	1 9	8427	3	Y	737	772	0	3	8	42
11	14280	X	12225	-0-	-2055	-0-	49 1058	1 9	11118	3	Y	962	967	0			37
*12	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	91 1065	1 9	13816	3	Y	968	976	0			29
01	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	19311	X	9725	-0-	-9586	-0-	57 931	1 9	8737	3	Y	846	848	0	1	8	41
09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	50 828	1 9	7759	3	Y	753	749	0	1	8	44
10	8463	X	6527	-0-	-1936	-0-	35 538	1 9	5954	3	Y	489	505	0			28
11	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	31 690	1 9	7013	3	Y	627	630	0			25
12	8463	X	7894	-0-	-569	-0-	48 540	1 9	7306	3	Y	491	500	0			16
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	11245	X	5534	-0-	-5711	-0-	34 322	1 9	5178	3	Y	293	300	0			13
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	32 419	1 9	4939	3	Y	381	373	0			21
10	6541	X	4359	-0-	-2182	-0-	24 304	1 9	4031	3	Y	276	283	0			14
11	6240	X	5164	-0-	-1076	-0-	21 452	1 9	4691	3	Y	411	410	0			15
*12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	34 405	1 9	5170	3	Y	368	373	0			10
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	12857	X	6439	-0-	-6418	-0-	38 527	1 9	5874	3	Y	479	482	0	1	8	23
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	30 432	1 9	4740	3	Y	393	393	0			23
10	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	36 481	1 9	6066	3	Y	437	436	0			24
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	28 662	1 9	6408	3	Y	602	602	0			24
*12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	39 540	1 9	5946	3	Y	491	499	0			16
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-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 #: 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
08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	10164	3	Y	789	798	0	1	8	53
							868	9									
09	10920	X	10281	-0-	-639	-0-	16	1	9502	3	Y	694	707	0	1	8	39
							763	9									
10	11284	X	10286	-0-	-998	-0-	25	1	9518	3	Y	675	680	0	1	8	33
							743	9									
11	10860	X	10090	-0-	-770	-0-	23	1	9192	3	Y	795	762	0	31	1	35
							875	9									
12	11067	X	10021	-0-	-1046	-0-	35	1	9119	3	Y	788	788	0			35
							867	9									
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	16	1	7427	3	Y	232	219	0			28
							255	9									
09	9690	X	7188	-0-	-2502	-0-	16	1	6934	3	Y	210	217	0	2	8	19
							7	4	231	9							
10	9548	X	8018	-0-	-1530	-0-	23	1	7706	3	Y	248	245	0	1	8	21
							16	4	273	9							
11	9060	X	7051	-0-	-2009	-0-	19	1	6798	3	Y	210	209	0	2	8	20
							3	4	231	9							
*12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	Y	225	223	0			22
							6	4	248	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	36	1	13547	3	Y	1131	1138	0	1	8	74
							1	4	1244	9							
09	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	23	1	13252	3	Y	1040	1057	0	1	8	56
							1144	9									
10	12958	X	10215	-0-	-2743	-0-	25	1	9400	3	Y	718	738	0	1	8	35
							790	9									
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	32	1	13151	3	Y	1224	1158	0	47	1	54
							1	4	1346	9							
*12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	47	1	12220	3	Y	1134	1138	0			50
							1247	9									
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					50

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	10380	X	6372	-0-	-4008	-0-	6116	3	256	9	Y	233	233	0	1	8	11
*07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	9	1	4844	3	Y	151	153	0	1	8	8
							1	4	166	9							
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	3	Y	133	126	0			15
							146	9									
*09	7230	X	1292	-0-	-5938	-0-	3	1	1251	3	Y	34	46	0			3
							1	4	37	9							
*10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	32	1	10793	3	Y	296	276	0	1	8	22
							22	4	326	9							
*11	6360	X	6229	-0-	-131	-0-	17	1	5987	3	Y	202	206	0			18
							3	4	222	9							
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	19	1	6793	3	Y	202	202	0			18
							5	4	222	9							
01	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 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
08	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	31	1	11566	3	Y	1550	1584	0	1	8	104
						1705	9									
09	13710 X	12511	-0-	-1199	-0-	19	1	10971	3	Y	1383	1409	0	1	8	77
						1521	9									
10	14167 X	11782	-0-	-2385	-0-	26	1	10358	3	Y	1270	1282	0	1	8	64
						1	4	1397	9							
11	13710 X	12359	-0-	-1351	-0-	26	1	10593	3	Y	1582	1513	0	62	1	71
						1740	9									
12	13299 X	11584	-0-	-1715	-0-	38	1	9871	3	Y	1523	1525	0			69
						1675	9									
01	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					69

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
08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	32	1	11868	3	Y	1306	1325	0	1	8	89
						1437	9									
09	13230 X	12041	-0-	-1189	-0-	19	1	10794	3	Y	1116	1141	0			64
						1228	9									
10	13671 X	9720	-0-	-3951	-0-	23	1	8731	3	Y	878	895	0			47
						966	9									
11	13230 X	12504	-0-	-726	-0-	27	1	10993	3	Y	1349	1280	0	51	1	65
						1484	9									
12	13330 X	11607	-0-	-1723	-0-	39	1	10180	3	Y	1262	1266	0			61
						1388	9									
01	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	24982 X	24982	-0-	-0-	-0-	59	1	22010	3	Y	2647	2663	0	2	8	176
						1	4	2912	9							
09	22950 X	22226	-0-	-724	-0-	33	1	19737	3	Y	2232	2282	0	2	8	124
						1	4	2455	9							
10	23715 X	21268	-0-	-2447	-0-	49	1	18929	3	Y	2081	2100	0	1	8	104
						1	4	2289	9							
11	22950 X	22783	-0-	-167	-0-	48	1	19812	3	Y	2656	2536	0	102	1	122
						1	4	2922	9							
12	23715 X	21360	-0-	-2355	-0-	71	1	18541	3	Y	2498	2504	0			116
						2748	9									
01	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					116

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
08	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	19	1	19504	3	Y	579	560	0			39
						11	4	637	9							
09	22650 X	15088	-0-	-7562	-0-	17	1	14615	3	Y	398	405	0	1	8	31
						18	4	438	9							
10	23405 X	4624	-0-	-18781	-0-	6	1	4489	3	Y	112	125	0			18
						6	4	123	9							
11	22650 X	6152	-0-	-16498	-0-	7	1	6001	3	Y	131	135	0			14
						144	9									
12	20181 X	5808	-0-	-14373	-0-	6	1	5656	3	Y	133	44	0	93	1	58
						146	9									
01	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	28	1	10416	3	Y	1098	1137	0	1	8	75
							1208	9									
09	13860	X	13189	-0-	-671	-0-	20	1	11874	3	Y	1177	1187	0	1	8	64
							1295	9									
10	14322	X	12782	-0-	-1540	-0-	29	1	11530	3	Y	1111	1120	0	1	8	54
							1	4	1222	9							
11	13860	X	12559	-0-	-1301	-0-	27	1	11097	3	Y	1304	1249	0	50	1	59
							1	4	1434	9							
12	13640	X	12663	-0-	-977	-0-	43	1	11222	3	Y	1271	1272	0			58
							1398	9									
01	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					58

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
08	13513	X	6553	-0-	-6960	-0-	373	1	5557	3	Y	566	576	0			38
							623	9									
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	303	1	5159	3	Y	705	695	0			48
							776	9									
10	7409	X	4945	-0-	-2464	-0-	263	1	3961	3	Y	655	663	0			40
							721	9									
11	6420	X	5699	-0-	-721	-0-	309	1	4844	3	Y	496	488	0	15	1	33
							546	9									
12	6541	X	5442	-0-	-1099	-0-	291	1	4669	3	Y	438	443	0			28
							482	9									
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	58	54	0			4
							64	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	58	59	0			3
							64	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	373	343	0	11	1	22
							410	9									
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	102	117	0			7
							112	9									
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	338	1	5041	3	Y	807	806	0			54
							888	9									
09	7530	X	5578	-0-	-1952	-0-	266	1	4530	3	Y	711	714	0			51
							782	9									
10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	491	1	7394	3	Y	856	855	0			52
							942	9									
11	7530	X	7192	-0-	-338	-0-	399	1	6265	3	Y	480	483	0	15	1	34
							528	9									
12	6262	X	6054	-0-	-208	-0-	332	1	5335	3	Y	352	362	0			24
							387	9									
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	275 807	1 9	4093	3	Y	734	716	0			47
09	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	235 565	1 9	3990	3	Y	514	524	0			37
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	316 583	1 9	4757	3	Y	530	535	0			32
11	5010	X	4162	-0-	-848	-0-	225 405	1 9	3532	3	Y	368	365	0	11	1	24
12	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	213 403	1 9	3430	3	Y	366	367	0			23
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	348 848	1 9	5180	3	Y	771	762	0			51
09	6690	X	5716	-0-	-974	-0-	272 811	1 9	4633	3	Y	737	736	0			52
10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	434 999	1 9	6530	3	Y	908	906	0			54
11	6510	X	4659	-0-	-1851	-0-	248 524	1 9	3887	3	Y	476	483	0	15	1	32
12	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	316 504	1 9	5080	3	Y	458	462	0			28
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	469 1334	1 9	6996	3	Y	1213	1204	0			80
09	8790	X	8713	-0-	-77	-0-	408 1359	1 9	6946	3	Y	1235	1229	0			86
10	9083	X	7385	-0-	-1698	-0-	378 1320	1 9	5687	3	Y	1200	1214	0			72
11	8790	X	4948	-0-	-3842	-0-	222 1242	1 9	3484	3	Y	1129	1094	0	34	1	73
12	8990	X	2768	-0-	-6222	-0-	108 928	1 9	1732	3	Y	844	863	0			54
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	390 1049	1 9	5816	3	Y	954	908	0			60
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	393 1227	1 9	6683	3	Y	1115	1098	0			77
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	263 1023	1 9	3970	3	Y	930	950	0			57
11	7020	X	5090	-0-	-1930	-0-	266 661	1 9	4163	3	Y	601	598	0	19	1	41
12	8587	X	5077	-0-	-3510	-0-	265 557	1 9	4255	3	Y	506	514	0			33
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	21	1	22179	3	Y	818	794	0			55
							13	4	900	9							
09	23790	X	17821	-0-	-5969	-0-	19	1	17140	3	Y	582	591	0	1	8	45
							22	4	640	9							
10	24583	X	17378	-0-	-7205	-0-	23	1	16748	3	Y	533	507	0			71
							21	4	586	9							
11	23790	X	22767	-0-	-1023	-0-	26	1	22066	3	Y	614	625	0			60
							675	9									
12	23126	X	20397	-0-	-2729	-0-	22	1	19489	3	Y	805	257	0	547	1	291
							886	9									
01	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					291

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
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	297	1	6020	3	Y	853	847	1			119
							938	9									
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	264	1	5444	3	Y	921	956	1			84
							1	4	1013	9							
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	270	1	5708	3	Y	871	888	1			67
							958	9									
11	6630	X	397	-0-	-6233	-0-	9	3	388	9	Y	353	384	1			36
*12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	770	1	7639	3	Y	-0-	36	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	3	Y	725	712	1			99
							798	9									
09	5730	X	1014	-0-	-4716	-0-	15	1	302	3	Y	634	674	1			59
							697	9									
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	267	1	5644	3	Y	984	970	1			73
							1082	9									
11	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	761	1	17425	3	Y	992	976	1			89
							1091	9									
12	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	183	1	1814	3	Y	199	233	1			55
							219	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	273	1	5522	3	Y	457	468	1			66
							503	9									
09	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	274	1	5663	3	Y	400	428	1			38
							1	4	440	9							
10	6758	X	6143	-0-	-615	-0-	258	1	5465	3	Y	382	389	1			31
							420	9									
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	398	1	9126	3	Y	704	672	1			63
							774	9									
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	435	402	1			96
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	3	Y	381	391	1	3	8	11
							1	4	419	9							
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	57	64	1			4
							63	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	115	112	1			7
							4	4	127	9							
11	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	64	3	1	4	Y	161	160	1			8
							177	9									
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	136	137	1			7
							150	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	70	1	4536	3	Y	1543	1488	0			188
							7	4	1697	9							
09	10980	X	4897	-0-	-6083	-0-	50	1	3844	3	Y	911	991	0			108
							1	4	1002	9							
10	10571	X	36	-0-	-10535	-0-	30	3	6	9	Y	5	100	0			13
11	9480	X	5598	-0-	-3882	-0-	91	1	3990	3	Y	1376	1236	0			153
							3	4	1514	9							
*12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	145	1	4602	3	Y	2476	2374	0			255
							5	4	2724	9							
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					255

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
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	56	1	3637	3	Y	1567	1514	0			193
							6	4	1724	9							
09	7140	X	6034	-0-	-1106	-0-	60	1	4588	3	Y	1259	1310	0			142
							1	4	1385	9							
10	7378	X	6443	-0-	-935	-0-	83	1	5193	3	Y	1058	1068	0			132
							3	4	1164	9							
11	7140	X	4065	-0-	-3075	-0-	65	1	2850	3	Y	1044	1047	0			129
							2	4	1148	9							
12	6231	X	1330	-0-	-4901	-0-	33	1	1053	3	Y	221	316	0			34
							1	4	243	9							
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	55	1	3494	3	Y	1343	1293	0			164
							5	4	1477	9							
09	5850	X	5830	-0-	-20	-0-	58	1	4447	3	Y	1204	1234	0			134
							1	4	1324	9							
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	79	1	4938	3	Y	982	994	0			122
							2	4	1080	9							
11	5850	X	3137	-0-	-2713	-0-	48	1	2154	3	Y	848	864	0			106
							2	4	933	9							
12	6014	X	3047	-0-	-2967	-0-	57	1	1823	3	Y	1059	1052	0			113
							2	4	1165	9							
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	50	1	3258	3	Y	813	808	0			102
							5	4	894	9							
09	5790	X	5111	-0-	-679	-0-	53	1	4052	3	Y	914	917	0			99
							1	4	1005	9							
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	89	1	5592	3	Y	1017	994	0			122
							3	4	1119	9							
11	5790	X	4294	-0-	-1496	-0-	69	1	3039	3	Y	1076	1067	0			131
							2	4	1184	9							
12	5270	X	4356	-0-	-914	-0-	97	1	3096	3	Y	1054	1071	0			114
							4	4	1159	9							
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					114

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	64	1	4106	3	Y	1570	1481	0			188
							6	4	1727	9							
09	9660	X	6713	-0-	-2947	-0-	68	1	5221	3	Y	1294	1337	0			145
							1	4	1423	9							
10	8773	X	8200	-0-	-573	-0-	108	1	6762	3	Y	1206	1203	0			148
							3	4	1327	9							
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	140	1	6161	3	Y	2174	2068	0			254
							5	4	2391	9							
*12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	145	1	4661	3	Y	2063	2092	0			225
							6	4	2269	9							
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					225

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
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	3	Y	863	873	0			110
							3	4	949	9							
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	2530	3	Y	702	733	0			79
							772	9									
10	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	38	1	2390	3	Y	487	504	0			62
							1	4	536	9							
11	3210	X	1038	-0-	-2172	-0-	17	1	722	3	Y	272	298	0			36
							299	9									
12	3441	X	2632	-0-	-809	-0-	79	1	2527	3	Y	21	52	0			5
							3	4	23	9							
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	50	1	2104	3	Y	310	307	1	1	8	10
							1	4	341	9							
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	57	1	2386	3	Y	481	457	1			34
							1	4	529	9							
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	37	1	1770	3	Y	517	522	1			29
							18	4	569	9							
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	37	1	2672	3	Y	219	237	1	1	8	10
							25	4	241	9							
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	36	1	2510	3	Y	269	267	1			12
							4	4	296	9							
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					12

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	Y	457	465	1	1	8	12
							1	4	503	9							
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	3	Y	261	253	1	1	8	19
							1	4	287	9							
10	3100	N	3173	-0-	73	73	53	1	2516	3	Y	526	514	1	2	8	29
							25	4	579	9							
11	2197	N	2124	-0-	-73	-0-	26	1	1905	3	Y	159	179	1	1	8	8
							18	4	175	9							
*12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	3	Y	177	177	1			8
							4	4	195	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

08	80262	X	80262	-0-	-0-	-0-	115	1	77129	3	Y	2730	2755	1			32
							15	4	3003	9							
09	68400	X	63588	-0-	-4812	-0-	71	1	61127	3	Y	2168	2089	1	2	8	109
							5	4	2385	9							
10	70680	X	56991	-0-	-13689	-0-	50	1	54158	3	Y	1839	1851	1	1	8	96
							760	4	2023	9							
11	68872	X	68872	-0-	-0-	-0-	96	1	65820	3	Y	2385	2376	1			105
							332	4	2624	9							
12	70680	X	68581	-0-	-2099	-0-	86	1	65665	3	Y	2451	2472	1			84
							134	4	2696	9							
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	98	1	4597	3	Y	625	615	0	2	8	109
							1	4	688	9							
09	5790	X	3869	-0-	-1921	-0-	63	1	3383	3	Y	384	415	0	1	8	77
							1	4	422	9							
10	5983	X	2826	-0-	-3157	-0-	43	1	2285	3	Y	453	460	0	1	8	69
							498	9									
11	5790	X	4473	-0-	-1317	-0-	82	1	3658	3	Y	666	630	0			105
							733	9									
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	127	1	4688	3	Y	657	707	0			55
							723	9									
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	46	1	10864	3	Y	1476	1488	0			33
							1624	9									
09	12480	X	10294	-0-	-2186	-0-	38	1	9078	3	Y	1070	1072	0			31
							1	4	1177	9							
10	12896	X	8078	-0-	-4818	-0-	120	1	6858	3	Y	983	973	0			41
							19	4	1081	9							
11	12480	X	7922	-0-	-4558	-0-	155	1	6150	3	Y	1401	1260	0	142	1	40
							76	4	1541	9							
12	12524	X	10073	-0-	-2451	-0-	195	1	8244	3	Y	1402	1409	0			33
							92	4	1542	9							
01	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	4501	3	Y	1080	1101	0			24
							1188	9									
09	10680	X	6910	-0-	-3770	-0-	23	1	5453	3	Y	1304	1291	0			37
							1434	9									
10	8525	X	5655	-0-	-2870	-0-	72	1	4143	3	Y	1298	1281	0			54
							12	4	1428	9							
11	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	225	1	8917	3	Y	1507	1364	0	154	1	43
							110	4	1658	9							
*12	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	193	1	8160	3	Y	1545	1551	0			37
							91	4	1700	9							
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	46	1	10937	3	Y	1600	1613	0			35
							1760	9									
09	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	51	1	12099	3	Y	1757	1742	0			50
							1	4	1933	9							
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	133	1	7632	3	Y	1314	1309	0			55
							22	4	1445	9							
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	201	1	7986	3	Y	1214	1109	0	125	1	35
							99	4	1335	9							
*12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	206	1	8703	3	Y	1533	1532	0			36
							97	4	1686	9							
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	27	1	6272	3	Y	1089	1102	0			24
							1198	9									
09	9990	X	5649	-0-	-4341	-0-	21	1	4991	3	Y	579	586	0			17
							637	9									
10	10168	X	9686	-0-	-482	-0-	147	1	8456	3	Y	963	940	0			40
							24	4	1059	9							
11	8220	X	2161	-0-	-6059	-0-	31	1	1258	3	Y	778	714	0	81	1	23
							16	4	856	9							
12	7502	X	1646	-0-	-5856	-0-	26	1	1096	3	Y	465	476	0			12
							12	4	512	9							
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-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 #: 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
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	18	1	4254	3	Y	1068	1084	0			22
							1175	9									
09	6360	X	5290	-0-	-1070	-0-	18	1	4093	3	Y	1072	1065	0			29
							1179	9									
10	6572	X	5831	-0-	-741	-0-	77	1	4397	3	Y	1223	1203	0			49
							12	4	1345	9							
11	5760	X	902	-0-	-4858	-0-	3	1	119	3	Y	707	662	0	75	1	19
							2	4	778	9							
12	5456	X	847	-0-	-4609	-0-	2	1	96	3	Y	680	685	0			14
							1	4	748	9							
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	326	1	23337	3	Y	561	560	0			30
							3	4	617	9							
09	26370	X	19198	-0-	-7172	-0-	321	1	18416	3	Y	417	414	0	1	8	32
							2	4	459	9							
10	26846	X	12250	-0-	-14596	-0-	169	1	11780	3	Y	272	262	0			42
							2	4	299	9							
11	24510	X	24085	-0-	-425	-0-	324	1	23187	3	Y	518	521	0			39
							4	4	570	9							
12	24273	X	23591	-0-	-682	-0-	408	1	22071	3	Y	678	225	0	421	1	248
							366	4	746	9							
01	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					248

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
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	211	1	15107	3	Y	470	472	0			25
							2	4	517	9							
09	17970	X	12597	-0-	-5373	-0-	210	1	11997	3	Y	354	352	0			27
							1	4	389	9							
10	17360	X	11975	-0-	-5385	-0-	164	1	11431	3	Y	344	321	0			50
							2	4	378	9							
11	16260	X	16063	-0-	-197	-0-	216	1	15406	3	Y	399	419	0			30
							2	4	439	9							
12	15841	X	13421	-0-	-2420	-0-	229	1	12423	3	Y	511	171	0	318	1	205
							207	4	562	9							
01	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					205

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	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	494	1	9225	3	Y	972	961	0	4	8	41
							3	4	1069	9							
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	560	1	8921	3	Y	740	722	0	10	8	49
							22	4	814	9							
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	512	1	8666	3	Y	778	753	0	7	8	67
							1	4	856	9							
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	499	1	7695	3	Y	648	672	0	2	8	41
							713	9									
10	11160	X	4828	-0-	-6332	-0-	250	1	4071	3	Y	460	461	0	2	8	38
							1	4	506	9							
11	10800	X	6558	-0-	-4242	-0-	317	1	5531	3	Y	638	623	0			53
							8	4	702	9							
12	10044	X	4922	-0-	-5122	-0-	304	1	4051	3	Y	511	519	0			45
							5	4	562	9							
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	2944	N	2481	-0-	-463	-0-	42	1	1799	3	Y	581	575	1			17
							1	4	639	9							
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	Y	881	836	1			62
							1	4	969	9							
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	27	1	1314	3	Y	695	716	1			41
							13	4	765	9							
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	22	1	1620	3	Y	236	264	1			13
							15	4	260	9							
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	22	1	1578	3	Y	267	267	1			13
							3	4	294	9							
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	11	1	25	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	21	1	55	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	3	1	9	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	36	31	1			5
							40	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	20	1	4753	3	Y	1099	1110	0			23
							1209	9									
09	7650	X	3304	-0-	-4346	-0-	11	1	2480	3	Y	739	742	0			20
							813	9									
10	6572	X	4306	-0-	-2266	-0-	57	1	3271	3	Y	881	866	0			35
							9	4	969	9							
11	6060	X	3666	-0-	-2394	-0-	74	1	2919	3	Y	579	537	0	61	1	16
							36	4	637	9							
12	5983	X	3534	-0-	-2449	-0-	65	1	2736	3	Y	639	641	0			14
							30	4	703	9							
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	30	1	20805	3	Y	730	723	0			30
							6	4	803	9							
09	20040	X	18808	-0-	-1232	-0-	31	1	18067	3	Y	644	654	0	1	8	19
							2	4	708	9							
10	20708	X	19358	-0-	-1350	-0-	3	1	18582	3	Y	599	565	0	1	8	52
							114	4	659	9							
11	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30064	3	6	4	Y	1109	1135	0			26
							1220	9									
*12	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	22719	3	3	4	Y	1235	1230	0			31
							1359	9									
01	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	25380	X	22249	-0-	-3131	-0-	187	1	20931	3	Y	1027	1012	0			50
							1	4	1130	9							
07	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	83	1	23488	3	Y	1036	1056	0			30
							1	4	1140	9							
08	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	33	1	23384	3	Y	922	914	0			38
							7	4	1014	9							
09	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	35	1	19749	3	Y	778	792	0	1	8	23
							2	4	856	9							
10	20460	X	18702	-0-	-1758	-0-	3	1	17859	3	Y	664	629	0			58
							110	4	730	9							
11	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	22987	3	5	4	Y	979	1013	0			24
							1077	9									
*12	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	21180	3	3	4	Y	1122	1117	0			29
							1234	9									
01	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	44	1	10247	3	Y	1078	1084	0			22
							1186	9									
09	9540	X	7682	-0-	-1858	-0-	29	1	6642	3	Y	919	917	0			24
							1011	9									
10	9021	X	8684	-0-	-337	-0-	130	1	7432	3	Y	1001	986	0			39
							21	4	1101	9							
11	11100	X	8542	-0-	-2558	-0-	182	1	7217	3	Y	958	873	0	99	1	25
							89	4	1054	9							
12	11470	X	4461	-0-	-7009	-0-	86	1	3623	3	Y	647	659	0			13
							40	4	712	9							
01	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	165	1	2796	3	Y	514	502	0			46
							565	9									
09	4650	X	3354	-0-	-1296	-0-	173	1	2674	3	Y	461	477	0			30
							507	9									
10	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	203	1	3312	3	Y	517	504	0			43
							1	4	569	9							
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	205	1	3578	3	Y	569	563	0			49
							5	4	626	9							
*12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	369	1	4919	3	Y	500	504	0			45
							6	4	550	9							
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	37	1	26476	3	Y	869	861	0			37
							8	4	956	9							
09	28320	X	22970	-0-	-5350	-0-	39	1	22051	3	Y	798	809	0	1	8	25
							2	4	878	9							
10	28613	X	23972	-0-	-4641	-0-	4	1	22948	3	Y	799	752	0	1	8	71
							141	4	879	9							
11	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	34634	3	7	4	Y	1379	1415	0			35
							1517	9									
*12	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	1	1	36084	3	Y	1604	1597	0			42
							4	4	1764	9							
01	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	Y	330	316	0			28
							363	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	953	3	Y	270	281	0			17
							297	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	99	1	1599	3	Y	479	459	0			37
							527	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	3	Y	290	302	0			25
							2	4	319	9							
*12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	170	1	2267	3	Y	280	281	0			24
							3	4	308	9							
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

*06	3000	N	4712	-0-	1712	1712	189	1	3524	3	Y	907	917	0			38
							1	4	998	9							
*07	6070	X	4358	-0-	-1712	-0-	206	1	3278	3	Y	787	774	0			51
							8	4	866	9							
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	190	1	3202	3	Y	870	847	0			74
							957	9									
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	193	1	2972	3	Y	809	832	0	2	8	49
							890	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	190	1	3081	3	Y	916	892	0	1	8	72
							1008	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	3	Y	820	823	0			69
							4	4	902	9							
12	3720	X	2373	-0-	-1347	-0-	126	1	1678	3	Y	515	538	0			46
							2	4	567	9							
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

08	62060	X	62060	-0-	-0-	-0-	87	1	58913	3	Y	2771	2796	1			33
							12	4	3048	9							
09	57750	X	49560	-0-	-8190	-0-	54	1	47071	3	Y	2210	2130	1	1	8	112
							4	4	2431	9							
10	59675	X	46359	-0-	-13316	-0-	40	1	43476	3	Y	2030	2036	1			106
							610	4	2233	9							
11	57750	X	46672	-0-	-11078	-0-	64	1	43916	3	Y	2246	2253	1			99
							221	4	2471	9							
12	59675	X	46474	-0-	-13201	-0-	57	1	43767	3	Y	2328	2349	1			78
							89	4	2561	9							
01	54777	X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					Y	NO RPT					78

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	37	1	21866	3	Y	1077	1060	1			59
							1185	9									
09	22740	X	19470	-0-	-3270	-0-	35	1	18452	3	Y	894	863	1	1	8	89
							983	9									
10	23498	X	13205	-0-	-10293	-0-	93	1	12646	3	Y	422	465	1			46
							2	4	464	9							
11	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	51	1	30456	3	Y	1198	1202	1			42
							1	4	1318	9							
12	23095	X	22938	-0-	-157	-0-	39	1	21476	3	Y	1293	1268	1			67
							1	4	1422	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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	36750	X	31241	-0-	-5509	-0-	29	1	30498	3	Y	649	643	0			37
							714	9									
07	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35	1	35036	3	Y	783	791	0			29
							1	4	861	9							
08	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	29	1	31535	3	Y	915	882	0			62
							19	4	1007	9							
09	33120	X	29626	-0-	-3494	-0-	33	1	28721	3	Y	760	763	0	1	8	58
							36	4	836	9							
10	32271	X	22996	-0-	-9275	-0-	31	1	22332	3	Y	550	532	0			76
							28	4	605	9							
11	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-	42	1	36621	3	Y	788	786	0			78
							1	4	867	9							
*12	42879	X	42879	-0-	-0-	-0-	45	1	41450	3	Y	1257	395	0	842	1	376
							1	4	1383	9							
01	32581	X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					Y	NO RPT					376

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
08	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	32	1	34231	3	Y	993	965	0			67
							20	4	1092	9							
09	36630	X	30505	-0-	-6125	-0-	34	1	29598	3	Y	760	767	0	2	8	58
							37	4	836	9							
10	36735	X	33327	-0-	-3408	-0-	45	1	32481	3	Y	692	657	0			93
							40	4	761	9							
11	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	45	1	39317	3	Y	799	813	0			79
							1	4	879	9							
*12	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	40	1	35910	3	Y	1067	340	0	724	1	380
							1174	9									
01	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT					380

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
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	183	1	3090	3	Y	386	374	0			32
							425	9									
09	4560	X	3400	-0-	-1160	-0-	179	1	2769	3	Y	411	419	0			24
							452	9									
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	225	1	3661	3	Y	453	441	0			36
							1	4	498	9							
11	4080	X	3323	-0-	-757	-0-	154	1	2688	3	Y	434	433	0			37
							4	4	477	9							
12	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	204	1	2727	3	Y	389	391	0			35
							4	4	428	9							
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5707	-0-	-233	-0-	257	1	4798	3	Y	592	606	0			25
							1	4	651	9							
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	321	1	5106	3	Y	656	640	0			41
							12	4	722	9							
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	301	1	5102	3	Y	623	611	0			53
							1	4	685	9							
09	6120	X	5703	-0-	-417	-0-	303	1	4681	3	Y	654	667	0	1	8	39
							719	9									
10	6324	X	5530	-0-	-794	-0-	280	1	4557	3	Y	629	618	0			50
							1	4	692	9							
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	331	1	5784	3	Y	663	657	0			56
							8	4	729	9							
12	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	359	1	4788	3	Y	420	438	0			38
							6	4	462	9							
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5640	X	3596	-0-	-2044	-0-	153	1	2849	3	Y	539	556	0			23
							1	4	593	9							
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	175	1	2791	3	Y	561	549	0			35
							7	4	617	9							
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	351	356	0			30
							386	9									
09	5610	X	3071	-0-	-2539	-0-	167	1	2570	3	Y	304	317	0			17
							334	9									
10	5611	X	4444	-0-	-1167	-0-	236	1	3835	3	Y	338	329	0			26
							1	4	372	9							
11	3600	X	2827	-0-	-773	-0-	134	1	2340	3	Y	318	317	0			27
							3	4	350	9							
12	3286	X	1324	-0-	-1962	-0-	74	1	986	3	Y	239	245	0			21
							1	4	263	9							
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4244	-0-	-1006	-0-	190	1	3547	3	Y	460	469	0			20
							1	4	506	9							
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	476	465	0			31
							9	4	524	9							
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	3	Y	533	518	0			46
							586	9									
09	5790	X	3844	-0-	-1946	-0-	204	1	3153	3	Y	443	460	0	1	8	28
							487	9									
10	5580	X	4701	-0-	-879	-0-	243	1	3963	3	Y	449	441	0			36
							1	4	494	9							
11	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	203	1	3536	3	Y	465	461	0			40
							5	4	512	9							
12	4433	X	3435	-0-	-998	-0-	212	1	2826	3	Y	357	364	0			33
							4	4	393	9							
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	31	1	21305	3	Y	1002	991	0			42
							6	4	1102	9							
09	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	30	1	17463	3	Y	923	936	0	1	8	28
							2	4	1015	9							
10	18879	X	11798	-0-	-7081	-0-	2	1	11109	3	Y	563	541	0			50
							68	4	619	9							
11	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	18384	3	4	4	Y	1067	1092	0			25
							1174	9									
*12	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	20962	3	3	4	Y	1234	1228	0			31
							1357	9									
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	401	384	0	1	8	67
							441	9									
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	Y	315	323	0	1	8	58
							347	9									
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	707	1	7699	3	Y	713	669	0	2	8	100
							1	4	784	9							
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	160	1	1801	3	Y	302	344	0			58
							332	9									
*12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	171	1	1587	3	Y	265	299	0			24
							292	9									
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-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
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	162	142	0			24
							178	9									
09	1650	X	299	-0-	-1351	-0-	9	1	102	3	Y	171	166	0			29
							188	9									
10	1705	X	535	-0-	-1170	-0-	30	1	331	3	Y	158	163	0			24
							174	9									
11	570	X	349	-0-	-221	-0-	13	1	145	3	Y	174	170	0			28
							191	9									
12	589	X	393	-0-	-196	-0-	19	1	178	3	Y	178	192	0			14
							196	9									
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

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	3000	N	3593	-0-	593	1174	324	1	2280	3	Y	899	763	1			277
							989	9									
*07	6396	X	5222	-0-	-1174	-0-	1015	1	3053	3	Y	1048	968	1			357
							1	4	1153	9							
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1256	1	3167	3	Y	1438	1566	1			229
							1582	9									
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1450	1	3228	3	Y	937	1035	1	2	8	129
							4	4	1031	9							
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1639	1	4175	3	Y	1252	1247	1	1	8	133
							10	4	1377	9							
11	5820	X	3767	-0-	-2053	-0-	581	1	1922	3	Y	1145	1049	1			229
							4	4	1260	9							
*12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1027	1	4062	3	Y	1397	1355	1			271
							6	4	1537	9							
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					271

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	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	552	1	14874	3	Y	822	819	0			44
							2	4	904	9							
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	489	1	14832	3	Y	1622	1583	0			83
							2	4	1784	9							
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	613	1	14019	3	Y	949	988	0			44
							1	4	1044	9							
09	11670	X	7680	-0-	-3990	-0-	257	1	6840	3	Y	530	554	0			20
							583	9									
10	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	728	1	25278	3	Y	1772	1723	0			69
							3	4	1949	9							
11	11670	X	4579	-0-	-7091	-0-	112	1	3894	3	Y	521	579	0			11
							573	9									
12	12059	X	4932	-0-	-7127	-0-	116	1	4254	3	Y	511	510	0			12
							562	9									
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					12

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	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	420	1	11302	3	Y	1207	1198	0			64
							1	4	1328	9							
07	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	390	1	11807	3	Y	300	347	0			17
							1	4	330	9							
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	507	1	11584	3	Y	1292	1253	0			56
							1421	9									
09	13050	X	10513	-0-	-2537	-0-	356	1	9479	3	Y	615	648	0			23
							1	4	677	9							
10	13485	X	7778	-0-	-5707	-0-	194	1	6760	3	Y	748	743	0			28
							1	4	823	9							
11	13080	X	9035	-0-	-4045	-0-	218	1	7592	3	Y	1114	1119	0			23
							1225	9									
12	13516	X	11719	-0-	-1797	-0-	276	1	10088	3	Y	1232	1224	0			31
							1355	9									
01	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	42	1	25431	3	Y	1188	1173	1			62
							1	4	1307	9							
09	26490	X	21920	-0-	-4570	-0-	40	1	20833	3	Y	952	923	1			91
							1047	9									
10	27373	X	12085	-0-	-15288	-0-	83	1	11384	3	Y	560	597	1			54
							2	4	616	9							
11	25920	X	21919	-0-	-4001	-0-	34	1	20650	3	Y	1122	1140	1			36
							1	4	1234	9							
12	26784	X	25082	-0-	-1702	-0-	42	1	22968	3	Y	1883	1826	1			93
							1	4	2071	9							
01	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	278	1	7503	3	Y	959	952	0			52
							1	4	1055	9							
07	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	281	1	8506	3	Y	652	668	0			36
							1	4	717	9							
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	265	1	6060	3	Y	838	834	0			40
							922	9									
09	8850	X	5866	-0-	-2984	-0-	198	1	5261	3	Y	370	393	0			17
							407	9									
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	229	1	7945	3	Y	933	911	0			39
							1	4	1026	9							
11	8850	X	5142	-0-	-3708	-0-	126	1	4376	3	Y	582	606	0			15
							640	9									
12	7254	X	6792	-0-	-462	-0-	163	1	5972	3	Y	597	595	0			17
							657	9									
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	411	1	9383	3	Y	1135	1118	0			52
							1249	9									
09	11280	X	9462	-0-	-1818	-0-	317	1	8454	3	Y	627	653	0			26
							1	4	690	9							
10	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	414	1	14414	3	Y	1654	1613	0			67
							2	4	1819	9							
11	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	351	1	12279	3	Y	1147	1187	0			27
							1	4	1262	9							
*12	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	298	1	10898	3	Y	1186	1181	0			32
							1305	9									
01	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	1883	3	Y	454	445	0			21
							499	9									
09	8040	X	5073	-0-	-2967	-0-	154	1	4087	3	Y	756	747	0			30
							832	9									
10	8122	X	7581	-0-	-541	-0-	178	1	6206	3	Y	1087	1072	0			45
							1	4	1196	9							
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	171	1	5972	3	Y	979	1001	0			23
							1077	9									
*12	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	163	1	5965	3	Y	917	914	0			26
							1009	9									
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	38	1	26532	3	Y	832	816	0			34
							8	4	915	9							
09	28140	X	20415	-0-	-7725	-0-	34	1	19591	3	Y	716	728	0	1	8	21
							2	4	788	9							
10	28861	X	20767	-0-	-8094	-0-	3	1	19825	3	Y	743	700	0			64
							122	4	817	9							
11	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	28510	3	6	4	Y	1224	1259	0			29
							1346	9									
*12	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	30112	3	4	4	Y	1406	1400	0			35
							1547	9									
01	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-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 #: 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
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	3	Y	740	746	0			15
							814	9									
09	7140	X	4816	-0-	-2324	-0-	15	1	3511	3	Y	1173	1156	0			32
							1290	9									
10	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	128	1	7359	3	Y	2170	2115	0			87
							21	4	2387	9							
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	Y	2298	2086	0	235	1	64
							99	4	2528	9							
*12	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	191	1	8073	3	Y	2690	2693	0			61
							90	4	2959	9							
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					61

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	11	1	17926	3	Y	623	598	0			83
							685	9									
09	20490	X	15855	-0-	-4635	-0-	9	1	15250	3	Y	542	559	0	1	8	65
							596	9									
10	20522	X	7634	-0-	-12888	-0-	1	1	7068	3	Y	301	272	0			94
							234	4	331	9							
11	19680	X	9458	-0-	-10222	-0-	9170	3	288	9	Y	262	300	0			56
12	18631	X	8129	-0-	-10502	-0-	7415	3	714	9	Y	649	124	0	511	1	177
01	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					177

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	241	1	5510	3	Y	682	678	0			32
							750	9									
09	9870	X	5256	-0-	-4614	-0-	163	1	4334	3	Y	690	694	0			28
							759	9									
10	10199	X	4503	-0-	-5696	-0-	110	1	3799	3	Y	540	546	0			22
							594	9									
11	6300	X	4913	-0-	-1387	-0-	120	1	4174	3	Y	563	573	0			12
							619	9									
12	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	141	1	5169	3	Y	623	620	0			15
							685	9									
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	38	1	22343	3	Y	1035	1021	1			55
							1139	9									
09	22320	X	20098	-0-	-2222	-0-	36	1	19233	3	Y	754	732	1	2	8	75
							829	9									
10	23064	X	20294	-0-	-2770	-0-	143	1	19540	3	Y	552	573	1			54
							4	4	607	9							
11	22320	X	18138	-0-	-4182	-0-	28	1	17094	3	Y	923	945	1			32
							1	4	1015	9							
12	23064	X	12854	-0-	-10210	-0-	22	1	11468	3	Y	1240	1209	1			63
							1364	9									
01	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	3	Y	326	447	0			21
							359	9									
09	6120	X	6086	-0-	-34	-0-	190	1	5059	3	Y	761	751	0			31
							837	9									
10	6014	X	4183	-0-	-1831	-0-	99	1	3421	3	Y	603	608	0			26
							663	9									
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	124	1	4311	3	Y	607	618	0			15
							668	9									
*12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	184	1	6727	3	Y	624	621	0			18
							686	9									
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	21	1	4969	3	Y	848	855	0			18
							933	9									
09	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	18	1	4221	3	Y	674	673	0			19
							741	9									
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	105	1	6035	3	Y	667	659	0			27
							17	4	734	9							
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	181	1	7199	3	Y	753	682	0	76	1	22
							89	4	828	9							
*12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	Y	924	923	0			23
							60	4	1016	9							
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					23

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	20850	X	16978	-0-	-3872	-0-	146	1	16287	3	Y	495	490	0			26
							545	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	58	1	16251	3	Y	483	493	0			16
							531	9									
08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	19	1	13390	3	Y	504	498	0			22
							4	4	554	9							
09	14070	X	10798	-0-	-3272	-0-	18	1	10469	3	Y	282	294	0			10
							1	4	310	9							
10	14539	X	894	-0-	-13645	-0-	865	3	6	4	Y	21	28	0			3
							23	9									
11	28332	X	28332	-0-	-0-	-0-	27474	3	5	4	Y	775	760	0			18
							853	9									
*12	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	23496	3	3	4	Y	808	805	0			21
							889	9									
01	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	390	1	27889	3	Y	1162	1153	0			62
							4	4	1278	9							
09	26760	X	21996	-0-	-4764	-0-	363	1	20831	3	Y	727	733	0			56
							2	4	800	9							
10	27652	X	21342	-0-	-6310	-0-	293	1	20342	3	Y	640	602	0			94
							3	4	704	9							
11	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	370	1	26436	3	Y	766	803	0			57
							4	4	843	9							
12	27652	X	26589	-0-	-1063	-0-	454	1	24566	3	Y	1056	351	0	654	1	398
							407	4	1162	9							
01	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	269	1	19204	3	Y	920	932	0			50
							2	4	1012	9							
09	22500	X	15592	-0-	-6908	-0-	256	1	14641	3	Y	631	632	0			49
							1	4	694	9							
10	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	348	1	24190	3	Y	1065	962	0			152
							4	4	1172	9							
11	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	322	1	23039	3	Y	932	1010	0			74
							4	4	1025	9							
12	20491	X	20379	-0-	-112	-0-	342	1	18496	3	Y	1122	376	0	703	1	503
							307	4	1234	9							
01	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					503

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
08	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	357	1	25514	3	Y	1456	1453	0			79
							3	4	1602	9							
09	25410	X	20960	-0-	-4450	-0-	340	1	19509	3	Y	1008	1008	0			79
							2	4	1109	9							
10	25916	X	23532	-0-	-2384	-0-	316	1	21973	3	Y	1127	1040	0			166
							3	4	1240	9							
11	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	389	1	27849	3	Y	1187	1259	0			94
							4	4	1306	9							
*12	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	460	1	24863	3	Y	1309	441	0	822	1	605
							412	4	1440	9							
01	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					605

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
08	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	320	1	22892	3	Y	487	485	0			28
							3	4	536	9							
09	27210	X	16632	-0-	-10578	-0-	280	1	16006	3	Y	314	316	0			26
							1	4	345	9							
10	28117	X	10354	-0-	-17763	-0-	143	1	10010	3	Y	181	178	0			29
							2	4	199	9							
11	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	402	1	28749	3	Y	447	443	0			33
							4	4	492	9							
*12	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	424	1	22970	3	Y	554	185	0	343	1	206
							382	4	609	9							
01	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					206

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	7770	X	2671	-0-	-5099	-0-	7	1	1360	3	Y	1185	1179	0			33
							1304	9									
07	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	7	1	1406	3	Y	1135	1134	0			34
							1249	9									
08	4712	X	2050	-0-	-2662	-0-	4	1	826	3	Y	1109	1120	0			23
							1220	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	10	1	2283	3	Y	943	940	0			26
							1037	9									
10	3379	X	2583	-0-	-796	-0-	25	1	1418	3	Y	1033	1017	0			42
							4	4	1136	9							
11	2670	X	1452	-0-	-1218	-0-	11	1	426	3	Y	918	839	0	94	1	27
							5	4	1010	9							
12	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	41	1	1726	3	Y	665	676	0			16
							19	4	732	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	33	1	6904	3	Y	888	884	0			26
							977	9									
07	DLQ G-10		8016	-0-	8016	8016	35	1	7076	3	Y	823	824	0			25
							905	9									
08	16168	X	8152	-0-	-8016	-0-	30	1	7062	3	Y	964	969	0			20
							1060	9									
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	27	1	6252	3	Y	875	871	0			24
							963	9									
10	8339	X	6446	-0-	-1893	-0-	96	1	5506	3	Y	754	748	0			30
							15	4	829	9							
11	7920	X	5931	-0-	-1989	-0-	128	1	5060	3	Y	619	568	0	63	1	18
							62	4	681	9							
12	8153	X	4567	-0-	-3586	-0-	89	1	3743	3	Y	630	633	0			15
							42	4	693	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	36	1	7460	3	Y	1029	1029	0			30
							1132	9									
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	3	Y	1033	1031	0			32
							1136	9									
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	33	1	7827	3	Y	1117	1125	0			24
							1229	9									
09	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	30	1	6896	3	Y	1055	1050	0			29
							1161	9									
10	8928	X	5910	-0-	-3018	-0-	84	1	4838	3	Y	885	879	0			35
							14	4	974	9							
11	8790	X	6814	-0-	-1976	-0-	143	1	5680	3	Y	837	763	0	86	1	23
							70	4	921	9							
12	9083	X	6500	-0-	-2583	-0-	131	1	5529	3	Y	707	714	0			16
							62	4	778	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	11879	X	6030	-0-	-5849	-0-	212	1	4841	3	Y	888	887	0			41
							977	9									
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	169	1	4476	3	Y	822	830	0			33
							904	9									
10	7998	X	4767	-0-	-3231	-0-	113	1	3951	3	Y	638	645	0			26
							1	4	702	9							
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	161	1	5608	3	Y	832	840	0			18
							915	9									
*12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	185	1	6764	3	Y	824	820	0			22
							906	9									
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	8736	X	4534	-0-	-4202	-0-	161	1	3681	3	Y	629	624	0			30
							692	9									
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	152	1	4030	3	Y	733	733	0			30
							806	9									
10	7192	X	3684	-0-	-3508	-0-	87	1	3002	3	Y	541	548	0			23
							595	9									
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	124	1	4323	3	Y	681	689	0			15
							749	9									
12	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	110	1	4017	3	Y	675	672	0			18
							743	9									
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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 #: 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
08	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	351	1	7304	3	Y	793	784	0			78
						872	9									
09	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	375	1	7481	3	Y	830	822	0			86
						913	9									
10	8060 X	6376	-0-	-1684	-0-	288	1	5289	3	Y	726	745	0			67
						799	9									
11	8250 X	3735	-0-	-4515	-0-	173	1	3091	3	Y	428	452	0			43
						471	9									
12	9052 X	5756	-0-	-3296	-0-	172	1	4972	3	Y	546	581	0			8
						11	4	601	9							
01	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	12035 X	6021	-0-	-6014	-0-	244	1	5081	3	Y	633	625	0			63
						696	9									
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	258	1	5150	3	Y	632	629	0			66
						695	9									
10	6882 X	6271	-0-	-611	-0-	289	1	5298	3	Y	622	631	0			57
						684	9									
11	5820 X	2961	-0-	-2859	-0-	137	1	2441	3	Y	348	370	0			35
						383	9									
12	6293 X	4300	-0-	-1993	-0-	126	1	3646	3	Y	473	501	0			7
						8	4	520	9							
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	672	683	0			69
						739	9									
09	7350 X	4058	-0-	-3292	-0-	164	1	3275	3	Y	563	572	0			60
						619	9									
10	7595 X	7573	-0-	-22	-0-	353	1	6469	3	Y	683	682	0			61
						751	9									
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	227	1	4043	3	Y	513	525	0			49
						564	9									
*12	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	139	1	4028	3	Y	579	620	0			8
						9	4	637	9							
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	188	1	3911	3	Y	521	517	0			51
						573	9									
09	5640 X	4884	-0-	-756	-0-	205	1	4093	3	Y	533	529	0			55
						586	9									
10	5270 X	4390	-0-	-880	-0-	199	1	3651	3	Y	491	501	0			45
						540	9									
11	4530 X	2206	-0-	-2324	-0-	104	1	1848	3	Y	231	253	0			23
						254	9									
12	5053 X	3279	-0-	-1774	-0-	97	1	2807	3	Y	335	353	0			5
						6	4	369	9							
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	49	1	5309	3	Y	1143	1119	0	1	8	71
							16	4	1257	9							
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	330	1	5618	3	Y	984	989	0			66
							7	4	1082	9							
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	358	1	5634	3	Y	904	927	0			43
							6	4	994	9							
09	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	448	1	5053	3	Y	991	985	0			49
							7	4	1090	9							
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	515	1	7820	3	Y	1669	1624	0	5	8	89
							16	4	1836	9							
11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	278	1	4909	3	Y	1229	1260	0			58
							21	4	1352	9							
*12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	521	1	7739	3	Y	1487	1459	0			86
							52	4	1636	9							
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					86

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	23910	X	20316	-0-	-3594	-0-	295	1	19162	3	Y	781	779	0			30
							859	9									
07	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	333	1	20728	3	Y	750	741	0			39
							5	4	825	9							
08	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	292	1	20870	3	Y	761	760	0			40
							3	4	837	9							
09	20490	X	16901	-0-	-3589	-0-	280	1	15994	3	Y	569	564	0	2	8	43
							1	4	626	9							
10	20987	X	7891	-0-	-13096	-0-	108	1	7479	3	Y	275	275	0			43
							1	4	303	9							
11	20490	X	14560	-0-	-5930	-0-	193	1	13796	3	Y	517	522	0			38
							2	4	569	9							
12	21173	X	11713	-0-	-9460	-0-	210	1	11316	3	Y	-0-	38	1			177
							187	4									
01	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					177

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
08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	408	1	6512	3	Y	1549	1611	0			86
							8	4	1704	9							
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	407	1	7660	3	Y	1585	1582	0			89
							6	4	1744	9							
10	9765	X	9205	-0-	-560	-0-	349	1	7007	3	Y	1676	1669	0			96
							5	4	1844	9							
11	9450	X	6776	-0-	-2674	-0-	250	1	5019	3	Y	1368	1369	0			95
							2	4	1505	9							
12	10137	X	6958	-0-	-3179	-0-	223	1	4861	3	Y	1701	1718	0			78
							3	4	1871	9							
01	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	28380	X	21385	-0-	-6995	-0-	183	1	20454	3	Y	679	677	0			34
							1	4	747	9							
07	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	78	1	21879	3	Y	722	734	0			22
							794	9									
08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	29	1	20456	3	Y	783	771	0			34
							6	4	861	9							
09	21990	X	17688	-0-	-4302	-0-	29	1	16919	3	Y	671	682	0	1	8	22
							2	4	738	9							
10	22723	X	20112	-0-	-2611	-0-	3	1	19169	3	Y	747	701	0	1	8	67
							118	4	822	9							
11	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	24184	3	5	4	Y	980	1021	0			26
							1078	9									
*12	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	22375	3	3	4	Y	870	871	0			25
							957	9									
01	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	35244	X	17480	-0-	-17764	-0-	233	1	16625	3	Y	564	565	0			30
							2	4	620	9							
09	18990	X	13918	-0-	-5072	-0-	231	1	13250	3	Y	396	395	0			31
							1	4	436	9							
10	19189	X	13817	-0-	-5372	-0-	190	1	13185	3	Y	400	372	0			59
							2	4	440	9							
11	17610	X	15612	-0-	-1998	-0-	208	1	14890	3	Y	465	489	0			35
							2	4	512	9							
12	17484	X	14724	-0-	-2760	-0-	251	1	13602	3	Y	586	195	0	365	1	238
							226	4	645	9							
01	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					238

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
08	6353	X	3086	-0-	-3267	-0-	116	1	2419	3	Y	501	499	0			51
							551	9									
09	5250	X	2898	-0-	-2352	-0-	113	1	2260	3	Y	477	477	0			51
							525	9									
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	494	1	9065	3	Y	873	847	0			77
							960	9									
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	256	1	4555	3	Y	493	520	0			50
							542	9									
*12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	195	1	5618	3	Y	568	609	0			9
							12	4	625	9							
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 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
08	2855	X	1609	-0-	-1246	-0-	79	1	1254	3	Y	251	248	0			14
							276	9									
09	3840	X	1368	-0-	-2472	-0-	68	1	1052	3	Y	225	226	0			13
							248	9									
10	3968	X	863	-0-	-3105	-0-	41	1	650	3	Y	156	159	0			10
							172	9									
11	1560	X	979	-0-	-581	-0-	44	1	646	3	Y	263	218	0	31	1	24
							289	9									
12	1612	X	86	-0-	-1526	-0-	9	1	36	3	Y	37	47	0			14
							41	9									
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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 #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9359	X	4577	-0-	-4782	-0-	179	1	3719	3	Y	617	607	0			60
							679	9									
09	5880	X	4282	-0-	-1598	-0-	176	1	3512	3	Y	540	543	0			57
							594	9									
10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	499	1	9158	3	Y	701	696	0			62
							771	9									
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	514	1	9167	3	Y	658	658	0			62
							724	9									
*12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	471	1	13618	3	Y	864	914	0			12
							30	4	950	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2743	-0-	-2279	-0-	118	1	2443	3	Y	165	165	0			16
							182	9									
09	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	129	1	2581	3	Y	182	180	0			18
							200	9									
10	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	174	1	3198	3	Y	180	182	0			16
							198	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	44	55	0			5
							48	9									
*12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	165	1	4770	3	Y	62	66	0			1
							11	4	68	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	11807	X	6308	-0-	-5499	-0-	21	1	5448	3	Y	763	805	1	1	8	38
							839	9									
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	18	1	4964	3	Y	696	673	1	9	8	52
							766	9									
10	7440	X	2869	-0-	-4571	-0-	7	1	2497	3	Y	332	335	1	1	8	48
							365	9									
11	7200	X	5263	-0-	-1937	-0-	10	1	4600	3	Y	594	586	1			56
							653	9									
12	6293	X	5114	-0-	-1179	-0-	4	1	4496	3	Y	558	562	1			52
							614	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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	6750	X	5899	-0-	-851	-0-	74	1	5261	3	Y	513	476	0	33	1	46
							564	9									
07	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	274	1	5032	3	Y	361	373	0			34
							397	9									
08	11199	X	5496	-0-	-5703	-0-	232	1	4815	3	Y	408	403	0			39
							449	9									
09	6300	X	4774	-0-	-1526	-0-	210	1	4197	3	Y	334	339	0			34
							367	9									
10	6107	X	3783	-0-	-2324	-0-	185	1	3400	3	Y	180	197	0			17
							198	9									
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5982	3	Y	373	357	0			33
							410	9									
12	5487	X	3780	-0-	-1707	-0-	114	1	3288	3	Y	337	366	0			4
							7	4	371	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	16335 X	7977	-0-	-8358	-0-	328	1	6811	3	Y	762	757	0			76
						838	9									
09	7740 X	7533	-0-	-207	-0-	321	1	6401	3	Y	737	736	0			77
						811	9									
10	7998 X	2328	-0-	-5670	-0-	96	1	1764	3	Y	425	461	0			41
						468	9									
11	7740 X	2855	-0-	-4885	-0-	125	1	2236	3	Y	449	448	0			42
						494	9									
12	7967 X	5829	-0-	-2138	-0-	168	1	4876	3	Y	704	736	0			10
						11	4	774	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

08	44749 X	22732	-0-	-22017	-0-	76	1	19737	3	Y	2654	2829	1			130
						2919	9									
09	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	67	1	18776	3	Y	2498	2447	1	1	8	180
						2748	9									
10	25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	61	1	21988	3	Y	2802	2626	1	1	8	355
						3082	9									
11	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	38	1	18109	3	Y	2250	2385	1			220
						2475	9									
*12	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	18	1	20788	3	Y	2009	2047	1			182
						2210	9									
01	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

*06	29982 X	29982	-0-	-0-	-0-	87	1	24446	3	Y	4954	4990	1			495
						5449	9									
07	DLQ G-10	28628	-0-	28628	28628	96	1	23789	3	Y	4312	4268	1	2	8	537
						4743	9									
08	56267 X	27639	-0-	-28628	-0-	87	1	22704	3	Y	4407	4725	1	1	8	218
						4848	9									
09	26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	78	1	21672	3	Y	4160	4073	1	2	8	303
						4576	9									
10	25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	59	1	21430	3	Y	3940	3734	1	2	8	507
						4334	9									
11	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	44	1	21119	3	Y	3786	3930	1			363
						4165	9									
*12	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	17	1	18703	3	Y	3092	3171	1			284
						3401	9									
01	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23820	X	19226	-0-	-4594	-0-	281	1	18273	3	Y	611	614	0			25
							672	9									
07	DLQ G-10		19415	-0-	19415	19415	297	1	18446	3	Y	607	599	0			33
							4	4	668	9							
08	39242	X	19827	-0-	-19415	-0-	265	1	18914	3	Y	587	588	0			32
							2	4	646	9							
09	21810	X	18008	-0-	-3802	-0-	301	1	17211	3	Y	450	446	0	1	8	35
							1	4	495	9							
10	21793	X	12869	-0-	-8924	-0-	177	1	12349	3	Y	310	297	0			48
							2	4	341	9							
11	19230	X	17197	-0-	-2033	-0-	231	1	16548	3	Y	377	395	0			30
							3	4	415	9							
12	19840	X	19457	-0-	-383	-0-	335	1	18132	3	Y	626	206	0	385	1	207
							301	4	689	9							
01	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					207

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

08	12043	X	5994	-0-	-6049	-0-	293	1	4602	3	Y	995	1018	0			46
							4	4	1095	9							
09	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	354	1	3992	3	Y	831	837	0			40
							5	4	914	9							
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	306	1	4648	3	Y	1190	1168	0			62
							9	4	1309	9							
11	5940	X	4481	-0-	-1459	-0-	197	1	3458	3	Y	738	767	0			33
							14	4	812	9							
12	5983	X	5110	-0-	-873	-0-	278	1	4132	3	Y	611	610	0			34
							28	4	672	9							
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

08	12359	X	5869	-0-	-6490	-0-	297	1	4679	3	Y	807	840	0			39
							5	4	888	9							
09	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	361	1	4075	3	Y	945	938	0			46
							6	4	1040	9							
10	6076	X	5909	-0-	-167	-0-	282	1	4284	3	Y	1213	1193	0			66
							9	4	1334	9							
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	248	1	4376	3	Y	924	947	0			43
							18	4	1016	9							
12	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	299	1	4439	3	Y	824	819	0			48
							30	4	906	9							
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

*06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	42	1	4598	3	Y	1076	1046	0			66
							14	4	1184	9							
07	DLQ G-10		6188	-0-	6188	6188	277	1	4716	3	Y	1081	1075	0			72
							6	4	1189	9							
08	12005	X	5817	-0-	-6188	-0-	275	1	4330	3	Y	1098	1118	0			52
							4	4	1208	9							
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	385	1	4343	3	Y	748	762	0			38
							6	4	823	9							
10	6045	X	2005	-0-	-4040	-0-	96	1	1459	3	Y	406	420	0			24
							3	4	447	9							
11	5850	X	2470	-0-	-3380	-0-	96	1	1686	3	Y	619	614	0			29
							7	4	681	9							
12	5828	X	2111	-0-	-3717	-0-	113	1	1675	3	Y	284	295	0			18
							11	4	312	9							
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	29	1	3193	3	Y	1008	993	0			63
							10	4	1109	9							
07	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	224	1	3815	3	Y	1042	1035	0			70
							5	4	1146	9							
08	10619	X	5429	-0-	-5190	-0-	252	1	3971	3	Y	1093	1112	0			51
							4	4	1202	9							
09	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	314	1	3545	3	Y	1102	1098	0	1	8	54
							5	4	1212	9							
10	5177	X	3640	-0-	-1537	-0-	224	1	3405	3	Y	4	55	0			3
							7	4	4	9							
11	5250	X	4183	-0-	-1067	-0-	203	1	3576	3	Y	354	342	0			15
							15	4	389	9							
*12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	280	1	4155	3	Y	915	880	0			50
							28	4	1007	9							
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	12022	X	5945	-0-	-6077	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	1	8	40
							5	4	932	9							
09	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	347	1	3910	3	Y	1005	996	0	1	8	48
							5	4	1106	9							
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	331	1	5017	3	Y	1320	1298	0			70
							10	4	1452	9							
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	310	1	5475	3	Y	964	990	0			44
							23	4	1060	9							
12	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	298	1	4432	3	Y	554	565	0			33
							30	4	609	9							
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					33

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	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	217	1	4736	3	Y	1424	1366	0			109
							1	4	1566	9							
07	DLQ G-10		6813	-0-	6813	6813	246	1	5152	3	Y	1286	1299	0			96
							1415	9									
08	13844	X	7031	-0-	-6813	-0-	271	1	5273	3	Y	1352	1371	0			77
							1487	9									
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	274	1	5176	3	Y	1206	1209	0			74
							1	4	1327	9							
10	6727	X	5711	-0-	-1016	-0-	215	1	4142	3	Y	1225	1235	0			64
							6	4	1348	9							
11	6810	X	5451	-0-	-1359	-0-	239	1	4063	3	Y	1034	1043	0			55
							12	4	1137	9							
12	7037	X	5726	-0-	-1311	-0-	220	1	4161	3	Y	1206	1214	0			47
							18	4	1327	9							
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	8720	X	7537	-0-	-1183	-0-	503	1	6479	3	Y	485	428	1			159
							21	4	534	9							
09	6870	X	745	-0-	-6125	-0-	64	1	633	3	Y	44	108	1	1	8	94
							48	9									
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	615	1	7565	3	Y	314	306	1			102
							7	4	345	9							
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	821	1	7902	3	Y	327	251	1			178
							187	4	360	9							
12	7533	X	6453	-0-	-1080	-0-	796	1	5166	3	Y	290	333	1			135
							172	4	319	9							
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	771	1	9943	3	Y	-0-	244	1			-0-
							32	4									
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	860	1	8612	3	Y	250	134	1			116
							5	4	275	9							
10	7719	X	4579	-0-	-3140	-0-	341	1	4206	3	Y	25	105	1			36
							4	4	28	9							
11	10410	X	7713	-0-	-2697	-0-	697	1	6722	3	Y	122	92	1			66
							160	4	134	9							
12	10757	X	5198	-0-	-5559	-0-	658	1	4272	3	Y	114	127	1			53
							143	4	125	9							
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					53

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	4650	X	551	-0-	-4099	-0-	57	1	461	3	Y	28					93
							2	4	31	9							
07	DLQ G-10		599	-0-	599	599	48	1	490	3	Y	55	67	1			81
							61	9									
08	4132	X	3533	-0-	-599	-0-	236	1	3042	3	Y	223	222	1			82
							10	4	245	9							
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	201	1	2008	3	Y	135	117	1			100
							1	4	149	9							
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	450	1	5537	3	Y	298	299	1			99
							5	4	328	9							
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	492	1	4738	3	Y	256	207	1			148
							112	4	282	9							
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	447	1	2902	3	Y	218	261	1			105
							97	4	240	9							
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					105

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
08	17097	X	8539	-0-	-8558	-0-	356	1	7405	3	Y	707	704	0			71
							778	9									
09	8160	X	7165	-0-	-995	-0-	312	1	6237	3	Y	560	570	0			61
							616	9									
10	8432	X	2860	-0-	-5572	-0-	132	1	2424	3	Y	276	308	0			29
							304	9									
11	8250	X	3377	-0-	-4873	-0-	156	1	2781	3	Y	400	391	0			38
							440	9									
12	8525	X	4360	-0-	-4165	-0-	129	1	3726	3	Y	452	483	0			7
							8	4	497	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	23456	X	11551	-0-	-11905	-0-	478	1	9942	3	Y	1028	1025	0			101
							1131	9									
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	438	1	8777	3	Y	1053	1046	0			108
							1	4	1158	9							
10	11935	X	3569	-0-	-8366	-0-	161	1	2953	3	Y	414	480	0			42
							455	9									
11	11550	X	11422	-0-	-128	-0-	541	1	9635	3	Y	1133	1075	0			100
							1246	9									
*12	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	494	1	14286	3	Y	1461	1541	0			20
							32	4	1607	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
08	19318	X	9610	-0-	-9708	-0-	395	1	8223	3	Y	902	921	0			92
							992	9									
09	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	332	1	6631	3	Y	1071	1053	0			110
							1178	9									
10	9455	X	5903	-0-	-3552	-0-	268	1	4905	3	Y	664	711	0			63
							730	9									
11	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	251	1	4470	3	Y	668	668	0			63
							735	9									
12	9610	X	6058	-0-	-3552	-0-	171	1	4941	3	Y	850	901	0			12
							11	4	935	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

*06	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	9					63
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	63	1	1	8	-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

08	27006	X	10742	-0-	-16264	-0-	15	1	10478	3	Y	224	262	0			11
							3	4	246	9							
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	21	1	11763	3	Y	257	261	0			7
							1	4	283	9							
10	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	2	1	11464	3	Y	239	225	0			21
							71	4	263	9							
11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17631	3	3	4	Y	466	476	0			11
							513	9									
12	11191	X	4206	-0-	-6985	-0-	3960	3	1	4	Y	223	228	0			6
							245	9									
01	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

*06	26190	X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	83					138
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	138	1	1	8	-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	15	3	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	1	1	8			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					2
11	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
08	5526	X	2612	-0-	-2914	-0-	113	1	1793	3	Y	640	644	0			34
							2	4	704	9							
09	4560	X	4059	-0-	-501	-0-	187	1	3529	3	Y	309	325	0			18
							3	4	340	9							
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	285	1	5730	3	Y	115	126	0			7
							4	4	127	9							
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	188	1	3775	3	Y	78	80	0			5
							2	4	86	9							
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	202	1	4412	3	Y	105	105	0			5
							3	4	116	9							
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

*06	5040	X	4367	-0-	-673	-0-	27	1	2840	3	Y	1356	1327	0			83
							8	4	1492	9							
07	DLQ G-10		5119	-0-	5119	5119	200	1	3401	3	Y	1376	1368	0			91
							4	4	1514	9							
08	10223	X	5104	-0-	-5119	-0-	204	1	3207	3	Y	1536	1555	0			72
							3	4	1690	9							
09	4980	X	4354	-0-	-626	-0-	284	1	3204	3	Y	784	816	0			40
							4	4	862	9							
10	5146	X	1173	-0-	-3973	-0-	52	1	793	3	Y	296	319	0			17
							2	4	326	9							
11	4950	X	3073	-0-	-1877	-0-	106	1	1874	3	Y	986	960	0			43
							8	4	1085	9							
12	5115	X	3364	-0-	-1751	-0-	138	1	2060	3	Y	1047	1030	0			60
							14	4	1152	9							
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

*06	6810	X	4277	-0-	-2533	-0-	30	1	3187	3	Y	955	932	0			60
							9	4	1051	9							
07	DLQ G-10		4244	-0-	4244	4244	174	1	2975	3	Y	992	984	0			68
							4	4	1091	9							
08	8423	X	4179	-0-	-4244	-0-	183	1	2891	3	Y	1002	1020	0			50
							3	4	1102	9							
09	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	290	1	3268	3	Y	850	853	0	3	8	44
							4	4	935	9							
10	5766	X	3758	-0-	-2008	-0-	191	1	2909	3	Y	593	599	0	3	8	35
							6	4	652	9							
11	4290	X	2731	-0-	-1559	-0-	110	1	1936	3	Y	615	620	0			30
							8	4	677	9							
12	4650	X	3703	-0-	-947	-0-	186	1	2762	3	Y	670	660	0			40
							18	4	737	9							
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

08	14532	X	7625	-0-	-6907	-0-	371	1	5837	3	Y	1283	1275	0			60
							6	4	1411	9							
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	488	1	5498	3	Y	1099	1104	0			55
							7	4	1209	9							
10	6417	X	5143	-0-	-1274	-0-	247	1	3754	3	Y	1031	1029	0			57
							8	4	1134	9							
11	7380	X	4662	-0-	-2718	-0-	174	1	3066	3	Y	1281	1279	0			59
							13	4	1409	9							
12	7626	X	5423	-0-	-2203	-0-	253	1	3750	3	Y	1268	1253	0			74
							25	4	1395	9							
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9690	X	7930	-0-	-1760	-0-	29	1	7194	3	Y	643	607	0	1	8	73
							707	9									
07	DLQ G-10		8716	-0-	8716	8716	26	1	7877	3	Y	739	751	0	2	8	59
							813	9									
08	17104	X	8388	-0-	-8716	-0-	24	1	7533	3	Y	755	766	0	3	8	45
							831	9									
09	7920	X	7152	-0-	-768	-0-	31	1	6381	3	Y	673	653	0	2	8	63
							740	9									
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	216	1	7361	3	Y	679	691	0	1	8	50
							747	9									
11	8130	X	6762	-0-	-1368	-0-	196	1	5996	3	Y	518	533	0			35
							570	9									
12	8401	X	5521	-0-	-2880	-0-	174	1	4756	3	Y	537	550	0			22
							591	9									
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	39966	X	24226	-0-	-15740	-0-	72	1	22344	3	Y	1645	1646	0	3	8	94
							1810	9									
09	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	103	1	21297	3	Y	1463	1420	0	3	8	134
							1609	9									
10	16678	X	9674	-0-	-7004	-0-	252	1	8602	3	Y	745	821	0	1	8	57
							820	9									
11	20070	X	4536	-0-	-15534	-0-	128	1	3903	3	Y	459	487	0			29
							505	9									
12	20739	X	10318	-0-	-10421	-0-	346	1	9457	3	Y	468	480	0			17
							515	9									
01	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	20588	X	12353	-0-	-8235	-0-	320	1	10742	3	Y	1169	1061	0	2	8	150
							5	4	1286	9							
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	224	1	9661	3	Y	957	984	0	1	8	122
							1053	9									
10	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	173	1	10085	3	Y	635	701	0			56
							699	9									
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	182	1	9659	3	Y	839	749	0	88	1	58
							2	4	923	9							
*12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	154	1	8202	3	Y	921	935	0			44
							7	4	1013	9							
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	15885	X	7866	-0-	-8019	-0-	186	1	6974	3	Y	642	646	0	1	8	31
							706	9									
09	14070	X	7074	-0-	-6996	-0-	179	1	6179	3	Y	649	653	0	1	8	26
							2	4	714	9							
10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	310	1	10492	3	Y	880	868	0	1	8	37
							25	4	968	9							
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	277	1	8828	3	Y	711	648	0	67	1	33
							1	4	782	9							
*12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	297	1	10518	3	Y	401	412	0			22
							2	4	441	9							
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
08	38728	X	20410	-0-	-18318	-0-	271	1	19435	3	Y	637	627	0			35
							3	4	701	9							
09	22230	X	20167	-0-	-2063	-0-	335	1	19230	3	Y	545	536	0	1	8	43
							2	4	600	9							
10	22103	X	13746	-0-	-8357	-0-	190	1	13194	3	Y	327	319	0			51
							2	4	360	9							
11	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	279	1	19969	3	Y	425	443	0			33
							3	4	468	9							
12	20832	X	19388	-0-	-1444	-0-	335	1	18161	3	Y	536	179	0	334	1	214
							302	4	590	9							
01	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					214

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
08	48492	X	23757	-0-	-24735	-0-	314	1	22436	3	Y	913	929	0			50
							3	4	1004	9							
09	22950	X	18526	-0-	-4424	-0-	306	1	17473	3	Y	678	676	0			52
							1	4	746	9							
10	23715	X	11168	-0-	-12547	-0-	151	1	10552	3	Y	421	409	0			64
							2	4	463	9							
11	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	315	1	22516	3	Y	716	728	0			52
							3	4	788	9							
12	23715	X	21937	-0-	-1778	-0-	375	1	20282	3	Y	858	287	0	534	1	339
							336	4	944	9							
01	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					339

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	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	238	1	15440	3	Y	370	371	0			15
							407	9									
07	DLQ G-10		18235	-0-	18235	18235	282	1	17528	3	Y	383	377	0			21
							4	4	421	9							
08	36876	X	18641	-0-	-18235	-0-	252	1	18002	3	Y	350	352	0			19
							2	4	385	9							
09	17040	X	14766	-0-	-2274	-0-	248	1	14184	3	Y	303	298	0	1	8	23
							1	4	333	9							
10	17608	X	13489	-0-	-4119	-0-	187	1	12977	3	Y	294	274	0			43
							2	4	323	9							
11	18030	X	13567	-0-	-4463	-0-	182	1	13002	3	Y	346	363	0			26
							2	4	381	9							
12	18631	X	15920	-0-	-2711	-0-	274	1	14796	3	Y	550	181	0	338	1	189
							245	4	605	9							
01	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					189

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
08	72450	X	34797	-0-	-37653	-0-	462	1	33002	3	Y	1208	1236	0			68
							4	4	1329	9							
09	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	474	1	27136	3	Y	941	935	0	1	8	73
							2	4	1035	9							
10	32643	X	17572	-0-	-15071	-0-	239	1	16681	3	Y	590	572	0			91
							3	4	649	9							
11	33660	X	27225	-0-	-6435	-0-	367	1	26252	3	Y	547	594	0			44
							4	4	602	9							
12	34782	X	31431	-0-	-3351	-0-	560	1	30271	3	Y	89	42	0	77	1	236
							502	4	98	9							
01	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21247	X	10302	-0-	-10945	-0-	233	1	8706	3	Y	1239	1252	0	2	8	59
							1363	9									
09	11070	X	9472	-0-	-1598	-0-	223	1	7712	3	Y	1395	1399	0	1	8	54
							2	4	1535	9							
10	11470	X	7594	-0-	-3876	-0-	180	1	6070	3	Y	1209	1212	0	1	8	50
							14	4	1330	9							
11	11100	X	6735	-0-	-4365	-0-	174	1	5519	3	Y	947	865	0	89	1	43
							1042	9									
12	10292	X	5342	-0-	-4950	-0-	122	1	4343	3	Y	796	798	0			41
							1	4	876	9							
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

08	8411	X	4051	-0-	-4360	-0-	182	1	2866	3	Y	909	931	0			43
							3	4	1000	9							
09	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	254	1	2862	3	Y	1088	1078	0			53
							4	4	1197	9							
10	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	222	1	3378	3	Y	898	902	0			49
							7	4	988	9							
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	173	1	3063	3	Y	695	712	0			32
							13	4	765	9							
12	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	172	1	2546	3	Y	865	848	0			49
							17	4	952	9							
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

08	10233	X	5147	-0-	-5086	-0-	222	1	3480	3	Y	1311	1331	0			62
							3	4	1442	9							
09	6510	X	4825	-0-	-1685	-0-	299	1	3373	3	Y	1044	1054	0			52
							5	4	1148	9							
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	345	1	5242	3	Y	952	952	0			52
							11	4	1047	9							
11	4980	X	3587	-0-	-1393	-0-	139	1	2442	3	Y	905	916	0			41
							10	4	996	9							
12	5146	X	3724	-0-	-1422	-0-	168	1	2501	3	Y	944	931	0			54
							17	4	1038	9							
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

*06	5580	X	4123	-0-	-1457	-0-	27	1	2931	3	Y	1051	1033	0			64
							9	4	1156	9							
07	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	173	1	2936	3	Y	873	879	0			58
							3	4	960	9							
08	7988	X	3916	-0-	-4072	-0-	186	1	2933	3	Y	722	746	0			34
							3	4	794	9							
09	6000	X	4052	-0-	-1948	-0-	255	1	2874	3	Y	835	828	0			41
							4	4	919	9							
10	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	261	1	3966	3	Y	818	814	0			45
							8	4	900	9							
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	439	1	7740	3	Y	1379	1362	0			62
							32	4	1517	9							
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	302	1	4480	3	Y	778	794	0			46
							30	4	856	9							
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15467	X	7707	-0-	-7760	-0-	366	1	5764	3	Y	1428	1473	0			69
							6	4	1571	9							
09	8670	X	8198	-0-	-472	-0-	499	1	5626	3	Y	1877	1854	0			92
							8	4	2065	9							
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	415	1	6305	3	Y	2256	2225	0			123
							13	4	2482	9							
11	7470	X	6325	-0-	-1145	-0-	262	1	4617	3	Y	1297	1357	0			63
							19	4	1427	9							
12	8463	X	6777	-0-	-1686	-0-	339	1	5038	3	Y	1242	1232	0			73
							34	4	1366	9							
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					73

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
08	38015	X	18921	-0-	-19094	-0-	254	1	18100	3	Y	514	514	0			27
							2	4	565	9							
09	21810	X	14946	-0-	-6864	-0-	249	1	14275	3	Y	383	381	0			29
							1	4	421	9							
10	21731	X	19966	-0-	-1765	-0-	275	1	19113	3	Y	523	477	0			75
							3	4	575	9							
11	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	361	1	25818	3	Y	607	636	0			46
							4	4	668	9							
12	18910	X	18125	-0-	-785	-0-	307	1	16623	3	Y	835	277	0	518	1	317
							276	4	919	9							
01	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					317

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	26760	X	18550	-0-	-8210	-0-	60	1	16565	3	Y	1750	1751	0	1	8	85
							1925	9									
07	DLQ G-10		8984	-0-	8984	8984	87	1	7908	3	Y	898	909	0	1	8	73
							1	4	988	9							
08	8984	X	-0-	-0-	-8984	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
09	20850	X	1228	-0-	-19622	-0-	25	1	1078	3	Y	114	100	0	2	8	12
							125	9									
10	20274	X	1235	-0-	-19039	-0-	19	1	1124	3	Y	84	89	0			7
							92	9									
11	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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	22740	X	16772	-0-	-5968	-0-	54	1	15002	3	Y	1560	1559	0	1	8	75
							1716	9									
07	DLQ G-10		7795	-0-	7795	7795	77	1	6963	3	Y	685	704	0	1	8	55
							1	4	754	9							
08	7795	X	-0-	-0-	-7795	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
09	16770	X	3	-0-	-16767	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	17329	X	398	-0-	-16931	-0-	6	1	361	3	Y	28	25	0	2	8	1
							31	9									
11	16770	X	4378	-0-	-12392	-0-	73	1	3873	3	Y	392	330	0	38	1	25
							1	4	431	9							
*12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	170	1	9061	3	Y	-0-	25	0			-0-
							8	4									
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2910	X	151	-0-	-2759	-0-	1	1	86	3	Y	58	58	0			3
							64	9									
07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	4	1	73	3	Y	82	80	0			5
							90	9									
08	286	X	119	-0-	-167	-0-	2	1	27	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
09	2700	X	200	-0-	-2500	-0-	3	1	35	3	Y	147	144	0			6
							162	9									
10	2511	X	795	-0-	-1716	-0-	37	1	559	3	Y	180	178	0			8
							1	4	198	9							
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	116	120	0			4
							128	9									
12	217	X	159	-0-	-58	-0-	2	1	32	3	Y	114	113	0			5
							125	9									
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

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	13140	X	5074	-0-	-8066	-0-	60	1	4185	3	Y	754	744	0			31
							829	9									
07	DLQ G-10		14910	-0-	14910	14910	320	1	12553	3	Y	1849	1782	0	1	8	97
							3	4	2034	9							
08	25729	X	10819	-0-	-14910	-0-	249	1	9355	3	Y	1104	1146	0	1	8	54
							1	4	1214	9							
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	313	1	10793	3	Y	1227	1232	0			49
							3	4	1350	9							
10	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	536	1	18151	3	Y	1945	1913	0			81
							43	4	2140	9							
11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	502	1	15965	3	Y	1682	1527	0	159	1	77
							1	4	1850	9							
*12	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	463	1	16409	3	Y	1223	1236	0			64
							3	4	1345	9							
01	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					64

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	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	225	1	15911	3	Y	1390	1382	0			58
							1	4	1529	9							
07	DLQ G-10		14158	-0-	14158	14158	308	1	12072	3	Y	1614	1585	0	1	8	86
							3	4	1775	9							
08	27722	X	13564	-0-	-14158	-0-	317	1	11918	3	Y	1207	1234	0	1	8	58
							1	4	1328	9							
09	17640	X	10531	-0-	-7109	-0-	269	1	9257	3	Y	912	932	0	1	8	37
							2	4	1003	9							
10	18259	X	5747	-0-	-12512	-0-	145	1	4918	3	Y	611	620	0	1	8	27
							12	4	672	9							
11	17670	X	5378	-0-	-12292	-0-	145	1	4605	3	Y	571	518	0	54	1	26
							628	9									
12	13578	X	5410	-0-	-8168	-0-	137	1	4854	3	Y	380	386	0			20
							1	4	418	9							
01	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	20240 X	13041	-0-	-7199	-0-	293	1	11016	3	Y	1574	1546	0	1	8	75
						1	4	1731	9							
09	13170 X	3201	-0-	-9969	-0-	75	1	2593	3	Y	484	536	0			23
						1	4	532	9							
10	13609 X	75	-0-	-13534	-0-	1	1	23	3	Y	46	65	0			4
						51	9									
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	4	6	0			2
12	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	26219 X	12433	-0-	-13786	-0-	285	1	10704	3	Y	1312	1335	0	1	8	64
						1	4	1443	9							
09	14640 X	11707	-0-	-2933	-0-	291	1	10071	3	Y	1220	1233	0	1	8	50
						3	4	1342	9							
10	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	498	1	16860	3	Y	2035	1999	0			86
						40	4	2239	9							
11	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	423	1	13448	3	Y	1587	1448	0	150	1	75
						1	4	1746	9							
*12	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	433	1	15364	3	Y	1193	1204	0			64
						3	4	1312	9							
01	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					64

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	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	45	1	4822	3	Y	1809	1777	0			111
						14	4	1990	9							
07	DLQ G-10	7467	-0-	7467	7467	300	1	5108	3	Y	1866	1854	0			123
						6	4	2053	9							
08	14389 X	6922	-0-	-7467	-0-	309	1	4860	3	Y	1589	1637	0			75
						5	4	1748	9							
09	9330 X	7363	-0-	-1967	-0-	428	1	4827	3	Y	1910	1893	0			92
						7	4	2101	9							
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	432	1	6559	3	Y	2603	2557	0			138
						13	4	2863	9							
11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	460	1	8117	3	Y	2873	2882	0			129
						34	4	3160	9							
*12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	408	1	6047	3	Y	2765	2737	0			157
						40	4	3042	9							
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					157

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
08	52314 X	26389	-0-	-25925	-0-	71	1	25161	3	Y	1027	1023	0			92
						27	4	1130	9							
09	27480 X	20718	-0-	-6762	-0-	29	1	19852	3	Y	759	780	0			71
						2	4	835	9							
10	28396 X	16947	-0-	-11449	-0-	17	1	16751	3	Y	91	69	0			93
						79	4	100	9							
11	26100 X	24379	-0-	-1721	-0-	21	1	24258	3	Y	81	112	0			62
						11	4	89	9							
12	26381 X	22251	-0-	-4130	-0-	18	1	21607	3	Y	562	25	0	525	1	112
						8	4	618	9							
01	26164 X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	29250 X	25025	-0-	-4225	-0-	72	1	23992	3	Y	874	839	0			87
						961	9									
07	DLQ G-10	25038	-0-	25038	25038	68	1	24008	3	Y	874	879	0			82
						1	4	961	9							
08	49570 X	24532	-0-	-25038	-0-	66	1	23483	3	Y	871	873	0			80
						25	4	958	9							
09	24750 X	19464	-0-	-5286	-0-	29	1	18683	3	Y	683	697	0	1	8	65
						1	4	751	9							
10	25575 X	5848	-0-	-19727	-0-	6	1	5781	3	Y	31	41	0			55
						27	4	34	9							
11	24750 X	14692	-0-	-10058	-0-	12	1	14622	3	Y	46	65	0			36
						7	4	51	9							
12	24521 X	18760	-0-	-5761	-0-	14	1	17903	3	Y	760	32	0	669	1	115
						7	4	836	9							
01	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					115

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	46500 X	32373	-0-	-14127	-0-	95	1	31500	3	Y	707	684	0			70
						778	9									
07	DLQ G-10	34465	-0-	34465	34465	96	1	33530	3	Y	762	762	0			70
						1	4	838	9							
08	67509 X	33044	-0-	-34465	-0-	90	1	32094	3	Y	750	753	0			67
						35	4	825	9							
09	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	39	1	25896	3	Y	458	482	0			43
						2	4	504	9							
10	38254 X	26619	-0-	-11635	-0-	27	1	26369	3	Y	89	56	0	1	8	75
						125	4	98	9							
11	32370 X	31022	-0-	-1348	-0-	26	1	30910	3	Y	65	90	0			50
						14	4	72	9							
12	33046 X	28516	-0-	-4530	-0-	22	1	27942	3	Y	492	22	0	454	1	98
						11	4	541	9							
01	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					98

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
08	68332 X	33601	-0-	-34731	-0-	91	1	32497	3	Y	889	894	0			80
						35	4	978	9							
09	38730 X	26959	-0-	-11771	-0-	40	1	26217	3	Y	636	656	0	1	8	59
						2	4	700	9							
10	38316 X	23007	-0-	-15309	-0-	24	1	22792	3	Y	76	58	0	1	8	76
						107	4	84	9							
11	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	30	1	36040	3	Y	71	96	0			51
						17	4	78	9							
*12	36539 X	36539	-0-	-0-	-0-	30	1	35873	3	Y	566	25	0	518	1	107
						13	4	623	9							
01	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					107

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
08	7718 X	23	-0-	-7695	-0-	1	1	21	3	Y	1	42	0			5
						1	9									
09	13170 X	2000	-0-	-11170	-0-	41	1	1766	3	Y	175	160	0	1	8	19
						193	9									
10	13609 X	1617	-0-	-11992	-0-	25	1	1478	3	Y	104	115	0			8
						114	9									
11	12900 X	2722	-0-	-10178	-0-	45	1	2416	3	Y	236	205	0	23	1	16
						1	4	260	9							
*12	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	282	1	14984	3	Y	1412	1364	0			64
						12	4	1553	9							
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	239	-0-	239	240	5	1	212	3	Y	20	17	0			3
						22	9									
10	7241 X	7001	-0-	-240	-0-	110	1	6419	3	Y	429	398	0	2	8	32
						472	9									
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	176	1	9362	3	Y	860	747	0	87	1	58
						2	4	946	9							
*12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	71	1	3771	3	Y	925	938	0			45
						3	4	1018	9							
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

08	43321 X	24002	-0-	-19319	-0-	649	1	21782	3	Y	1420	1331	0	2	8	186
						9	4	1562	9							
09	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	411	1	17798	3	Y	917	983	0			120
						1	4	1009	9							
10	16864 X	2486	-0-	-14378	-0-	40	1	2352	3	Y	85	192	0			13
						94	9									
11	16320 X	1080	-0-	-15240	-0-	19	1	1006	3	Y	50	55	0	7	1	1
						55	9									
12	16864 X	9053	-0-	-7811	-0-	167	1	8865	3	Y	13	14	0			-0-
						7	4	14	9							
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

08	21542 X	9978	-0-	-11564	-0-	236	1	8833	3	Y	826	835	0	2	8	39
						909	9									
09	12840 X	11876	-0-	-964	-0-	299	1	10324	3	Y	1136	1129	0	2	8	44
						3	4	1250	9							
10	13268 X	5779	-0-	-7489	-0-	142	1	4821	3	Y	731	744	0	1	8	30
						12	4	804	9							
11	12840 X	5798	-0-	-7042	-0-	151	1	4783	3	Y	785	707	0	74	1	34
						864	9									
12	12276 X	3877	-0-	-8399	-0-	88	1	3142	3	Y	587	592	0			29
						1	4	646	9							
01	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

08	31399 X	15302	-0-	-16097	-0-	350	1	13157	3	Y	1631	1642	0	3	8	79
						1	4	1794	9							
09	16650 X	15749	-0-	-901	-0-	399	1	13802	3	Y	1404	1424	0	1	8	58
						4	4	1544	9							
10	17205 X	11352	-0-	-5853	-0-	290	1	9852	3	Y	1078	1088	0	1	8	47
						24	4	1186	9							
11	16650 X	12654	-0-	-3996	-0-	349	1	11103	3	Y	1092	986	0	103	1	50
						1	4	1201	9							
12	16275 X	10171	-0-	-6104	-0-	232	1	8241	3	Y	1542	1514	0			78
						2	4	1696	9							
01	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-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 #: 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	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	197	1	13879	3	Y	1178	1159	0	1	8	50
							1	4	1296	9							
07	DLQ G-10		15461	-0-	15461	15461	345	1	13517	3	Y	1451	1419	0	4	8	78
							3	4	1596	9							
08	30005	X	14544	-0-	-15461	-0-	338	1	12687	3	Y	1380	1391	0	1	8	66
							1	4	1518	9							
09	15360	X	12407	-0-	-2953	-0-	316	1	10929	3	Y	1054	1077	0	1	8	42
							3	4	1159	9							
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	499	1	16887	3	Y	1685	1656	0	2	8	69
							40	4	1854	9							
11	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	491	1	15596	3	Y	1494	1355	0	140	1	68
							1	4	1643	9							
12	14539	X	10800	-0-	-3739	-0-	263	1	9324	3	Y	1101	1112	0			57
							2	4	1211	9							
01	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					57

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	14280	X	10444	-0-	-3836	-0-	133	1	9363	3	Y	862	859	0			37
							948	9									
07	DLQ G-10		9737	-0-	9737	9737	213	1	8352	3	Y	1064	1042	0	2	8	57
							2	4	1170	9							
08	19276	X	9539	-0-	-9737	-0-	214	1	8018	3	Y	1188	1189	0			56
							1307	9									
09	11460	X	8468	-0-	-2992	-0-	207	1	7156	3	Y	1003	1018	0	1	8	40
							2	4	1103	9							
10	10819	X	10800	-0-	-19	-0-	268	1	9083	3	Y	1297	1282	0	1	8	54
							22	4	1427	9							
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	376	1	11952	3	Y	1499	1346	0	140	1	67
							1	4	1649	9							
12	9548	X	7952	-0-	-1596	-0-	182	1	6463	3	Y	1187	1194	0			60
							1	4	1306	9							
01	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					60

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
08	17244	X	9573	-0-	-7671	-0-	254	1	8532	3	Y	712	672	0	1	8	96
							4	4	783	9							
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	202	1	8746	3	Y	1247	1191	0	4	8	148
							1372	9									
10	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	301	1	17679	3	Y	1809	1809	0	5	8	143
							1	4	1990	9							
11	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	333	1	17732	3	Y	1351	1251	0	147	1	96
							4	4	1486	9							
*12	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	202	1	10738	3	Y	1595	1616	0			75
							9	4	1755	9							
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					75

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
08	3424	X	84	-0-	-3340	-0-	2	1	75	3	Y	6	23	0			2
							7	9									
09	10500	X	1466	-0-	-9034	-0-	31	1	1319	3	Y	105	96	0	1	8	10
							116	9									
10	10850	X	395	-0-	-10455	-0-	6	1	366	3	Y	21	30	0			1
							23	9									
11	10500	X	434	-0-	-10066	-0-	7	1	393	3	Y	31	28	0	3	1	1
							34	9									
12	1519	X	971	-0-	-548	-0-	18	1	952	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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 #: 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
08	7632 X	1127	-0-	-6505	-0-	31	1	1015	3	Y	74	101	0			15
						81	9									
09	7620 X	471	-0-	-7149	-0-	10	1	411	3	Y	45	52	0			8
						50	9									
10	7874 X	4457	-0-	-3417	-0-	69	1	4040	3	Y	316	298	0	1	8	25
						348	9									
11	7620 X	3837	-0-	-3783	-0-	63	1	3374	3	Y	363	323	0	38	1	27
						1	4	399	9							
*12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	Y	800	788	0			39
						5	4	880	9							
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

08	1133 X	17	-0-	-1116	-0-	16	3	1	9	Y	1	10	0			-0-
09	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	15870 X	186	-0-	-15684	-0-	3	1	169	3	Y	13	11	0	2	1	-0-
						14	9									
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

08	1661 X	11	-0-	-1650	-0-	9	3	2	9	Y	2	15	0	1	8	3
09	17490 X	22	-0-	-17468	-0-	20	3	2	9	Y	2	4	0			1
10	18073 X	236	-0-	-17837	-0-	4	1	215	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
11	17490 X	366	-0-	-17124	-0-	6	1	325	3	Y	32	28	0	3	1	2
						35	9									
*12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	3	Y	-0-	2	0			-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

*06	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	58	1	16072	3	Y	1729	1704	0	1	8	81
						1902	9									
07	DLQ G-10	9826	-0-	9826	9826	96	1	8749	3	Y	891	900	0	1	8	71
						1	4	980	9							
08	9827 X	1	-0-	-9826	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			8
09	15480 X	5538	-0-	-9942	-0-	112	1	4858	3	Y	516	465	0	3	8	56
						568	9									
10	15996 X	4900	-0-	-11096	-0-	76	1	4451	3	Y	339	366	0	1	8	28
						373	9									
11	15480 X	2996	-0-	-12484	-0-	51	1	2724	3	Y	200	192	0	23	1	13
						1	4	220	9							
*12	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	182	1	9652	3	Y	662	646	0			29
						8	4	728	9							
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
08	6333	X	106	-0-	-6227	-0-	3	1	91	3	Y	11	55	0			9
							12	9									
09	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	326	1	14096	3	Y	1751	1561	0	4	8	195
							1926	9									
10	13919	X	12275	-0-	-1644	-0-	186	1	10925	3	Y	1057	1159	0			93
							1	4	1163	9							
11	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	281	1	14938	3	Y	1994	1746	0	205	1	136
							3	4	2193	9							
*12	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	207	1	10972	3	Y	2618	2629	0			125
							9	4	2880	9							
01	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					125

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
08	164595	X	80796	-0-	-83799	-0-	115	1	77973	3	Y	2447	2473	1			29
							16	4	2692	9							
09	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	72	1	62309	3	Y	1873	1805	1	2	8	95
							5	4	2060	9							
10	59861	X	55109	-0-	-4752	-0-	49	1	52671	3	Y	1500	1516	1	1	8	78
							739	4	1650	9							
11	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	109	1	74695	3	Y	2610	2576	1			112
							376	4	2871	9							
*12	79708	X	79708	-0-	-0-	-0-	100	1	76380	3	Y	2793	2811	1			94
							156	4	3072	9							
01	73749	X	NO RPT	-0-	-73749	-0-					Y	NO RPT					94

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32555	X	15742	-0-	-16813	-0-	81	1	13635	3	Y	1842	1894	0			60
							2026	9									
09	15390	X	12154	-0-	-3236	-0-	94	1	10425	3	Y	1486	1475	0			71
							1635	9									
10	15903	X	119	-0-	-15784	-0-	2	1	106	3	Y	10	76	0			5
							11	9									
11	15240	X	9	-0-	-15231	-0-	8	3	1	9	Y	1	6	0			-0-
12	15748	X	1556	-0-	-14192	-0-	23	1	1533	3	Y	-0-					-0-
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16176	X	7457	-0-	-8719	-0-	38	1	6393	3	Y	933	952	0			31
							1026	9									
09	9450	X	7008	-0-	-2442	-0-	52	1	5762	3	Y	1085	1064	0			52
							1194	9									
10	9765	X	127	-0-	-9638	-0-	2	1	110	3	Y	14	61	0			5
							15	9									
11	8610	X	1464	-0-	-7146	-0-	8	1	1241	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
12	7471	X	68	-0-	-7403	-0-	1	1	38	3	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22916 X	11193	-0-	-11723	-0-	55	1	9238	3	Y	1727	1756	0			57
						1900	9									
09	11610 X	8483	-0-	-3127	-0-	62	1	6885	3	Y	1396	1386	0			67
						1536	9									
10	11997 X	1	-0-	-11996	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			4
11	11610 X	4306	-0-	-7304	-0-	25	1	3639	3	Y	584	582	0			6
						642	9									
12	11191 X	1048	-0-	-10143	-0-	15	1	1033	3	Y	-0-	6	0			-0-
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

08	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	268	1	9019	3	Y	745	704	0	1	8	99
						4	4	820	9							
09	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	210	1	9094	3	Y	658	674	0			83
						724	9									
10	9672 X	9126	-0-	-546	-0-	145	1	8496	3	Y	441	487	0			37
						485	9									
11	9360 X	8497	-0-	-863	-0-	145	1	7748	3	Y	547	490	0	58	1	36
						2	4	602	9							
12	9672 X	8211	-0-	-1461	-0-	138	1	7348	3	Y	654	661	0			29
						6	4	719	9							
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

08	13241 X	6838	-0-	-6403	-0-	20	1	6130	3	Y	625	631	0	3	8	37
						688	9									
09	10410 X	5104	-0-	-5306	-0-	22	1	4543	3	Y	490	480	0	1	8	46
						539	9									
10	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	355	1	12094	3	Y	827	813	0	1	8	59
						910	9									
11	10410 X	10204	-0-	-206	-0-	302	1	9220	3	Y	620	637	0			42
						682	9									
12	6851 X	130	-0-	-6721	-0-	3	1	75	3	Y	47	84	0			5
						52	9									
01	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	10830	X	9737	-0-	-1093	-0-	32	1	8785	3	Y	836	836	0			42
							920	9									
07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	97	1	8837	3	Y	781	760	0	1	8	62
							1	4	859	9							
08	30758	X	20964	-0-	-9794	-0-	562	1	18885	3	Y	1372	1254	0	1	8	179
							8	4	1509	9							
09	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	358	1	15504	3	Y	825	891	0			113
							1	4	908	9							
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	291	1	17059	3	Y	651	706	0			58
							1	4	716	9							
11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	202	1	10714	3	Y	653	593	0	69	1	49
							2	4	718	9							
*12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	253	1	13448	3	Y	582	600	0			31
							11	4	640	9							
01	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	56335	X	29562	-0-	-26773	-0-	268	1	26621	3	Y	2428	2405	0			333
							2	4	2671	9							
09	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	319	1	23072	3	Y	2143	2179	0			297
							1	4	2357	9							
10	21979	X	21032	-0-	-947	-0-	284	1	18849	3	Y	1725	1804	0	1	8	217
							1	4	1898	9							
11	21270	X	17634	-0-	-3636	-0-	235	1	15353	3	Y	1857	1860	0			214
							3	4	2043	9							
12	21979	X	19381	-0-	-2598	-0-	213	1	16731	3	Y	2211	2194	0			231
							5	4	2432	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231

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
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13980	X	11673	-0-	-2307	-0-	37	1	10313	3	Y	1203	1191	0			57
							1323	9									
07	DLQ G-10		11134	-0-	11134	11134	112	1	10131	3	Y	809	802	0	1	8	63
							1	4	890	9							
08	13001	X	1867	-0-	-11134	-0-	51	1	1712	3	Y	94	138	0			19
							1	4	103	9							
09	11580	X	390	-0-	-11190	-0-	8	1	339	3	Y	39	52	0			6
							43	9									
10	11966	X	510	-0-	-11456	-0-	8	1	460	3	Y	38	41	0			3
							42	9									
11	11580	X	3954	-0-	-7626	-0-	65	1	3456	3	Y	393	331	0	38	1	27
							1	4	432	9							
12	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	9	1	476	3	Y	1029	1007	0			49
							1132	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	7465	X	3548	-0-	-3917	-0-	167	1	2828	3	Y	503	504	0			45
							553	9									
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	181	1	2794	3	Y	427	444	0	1	8	27
							470	9									
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	3	Y	483	471	0	1	8	38
							1	4	531	9							
11	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	145	1	2540	3	Y	452	451	0			39
							4	4	497	9							
12	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	213	1	2848	3	Y	331	340	0			30
							4	4	364	9							
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	139421	X	68394	-0-	-71027	-0-	97	1	65173	3	Y	2828	2846	1			33
							13	4	3111	9							
09	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	65	1	56410	3	Y	2357	2270	1	2	8	118
							5	4	2593	9							
10	57257	X	55409	-0-	-1848	-0-	48	1	52461	3	Y	1966	1982	1	1	8	101
							737	4	2163	9							
11	62906	X	62906	-0-	-0-	-0-	88	1	59882	3	Y	2395	2391	1			105
							301	4	2635	9							
*12	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	84	1	64454	3	Y	2676	2690	1			91
							132	4	2944	9							
01	68386	X	NO RPT	-0-	-68386	-0-					Y	NO RPT					91

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
08	40348	X	20688	-0-	-19660	-0-	191	1	18911	3	Y	1441	1399	0			193
							1	4	1585	9							
09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	250	1	17963	3	Y	1221	1245	0			169
							1343	9									
10	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	277	1	18383	3	Y	998	1042	0			125
							1	4	1098	9							
11	16380	X	16252	-0-	-128	-0-	233	1	15225	3	Y	719	758	0			86
							3	4	791	9							
*12	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	262	1	20512	3	Y	904	897	0			93
							6	4	994	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
08	2003	X	853	-0-	-1150	-0-	8	1	790	3	Y	50	57	0			7
							55	9									
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	527	3	Y	38	40	0			5
							42	9									
10	10695	X	393	-0-	-10302	-0-	5	1	359	3	Y	26	28	0			3
							29	9									
11	7830	X	290	-0-	-7540	-0-	4	1	264	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
12	868	X	111	-0-	-757	-0-	1	1	78	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	28924	X	13222	-0-	-15702	-0-	128	1	12699	3	Y	358	400	0			55
							1	4	394	9							
09	13680	X	13049	-0-	-631	-0-	173	1	12438	3	Y	398	399	0			54
							438	9									
10	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	210	1	13950	3	Y	454	454	0			54
							1	4	499	9							
11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	211	1	13850	3	Y	594	582	0			66
							3	4	653	9							
12	13485	X	11947	-0-	-1538	-0-	139	1	10901	3	Y	822	804	0			84
							3	4	904	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18119	X	7752	-0-	-10367	-0-	23	1	7047	3	Y	620	638	0	3	8	38
							682	9									
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	70	1	14505	3	Y	887	840	0	4	8	81
							976	9									
10	10602	X	2084	-0-	-8518	-0-	51	1	1728	3	Y	277	332	0	1	8	25
							305	9									
11	10260	X	9074	-0-	-1186	-0-	269	1	8212	3	Y	539	529	0			35
							593	9									
12	16058	X	9165	-0-	-6893	-0-	307	1	8411	3	Y	406	423	0			18
							447	9									
01	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5490	X	4900	-0-	-590	-0-	17	1	4318	3	Y	514	488	0	1	8	58
							565	9									
07	DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	13	1	3916	3	Y	484	497	0	5	8	40
							532	9									
08	8833	X	4372	-0-	-4461	-0-	12	1	3797	3	Y	512	518	0	3	8	31
							563	9									
09	5700	X	3926	-0-	-1774	-0-	17	1	3458	3	Y	410	400	0	2	8	39
							451	9									
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	173	1	5885	3	Y	499	499	0	2	8	37
							549	9									
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	167	1	5086	3	Y	415	423	0			29
							457	9									
*12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	188	1	5157	3	Y	423	433	0			19
							465	9									
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1762	10	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	2870	N	1108	-0-	-1762	-0-	15	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	25	1	1656	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	12	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	221	-0-	-585	-0-	3	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
08	20551	X	10431	-0-	-10120	-0-	211	1	8395	3	Y	1375	1379	0			45
							312	4	1513	9							
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	207	1	7968	3	Y	1374	1360	0			59
							1397	4	1511	9							
10	12059	X	11933	-0-	-126	-0-	231	1	9841	3	Y	1359	1373	0			45
							366	4	1495	9							
11	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	149	1	6102	3	Y	1017	1029	0			33
							101	4	1119	9							
12	11439	X	6827	-0-	-4612	-0-	135	1	5574	3	Y	950	903	0	45	1	35
							73	4	1045	9							
01	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	5814	X	731	-0-	-5083	-0-	20	1	658	3	Y	48	71	0			11
							53	9									
09	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	163	1	7037	3	Y	723	649	0	4	8	81
							795	9									
10	8277	X	5487	-0-	-2790	-0-	86	1	4996	3	Y	368	414	0	1	8	34
							405	9									
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	3	Y	508	454	0	53	1	35
							2	4	559	9							
12	8277	X	8167	-0-	-110	-0-	140	1	7421	3	Y	545	554	0			26
							6	4	600	9							
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	32864	X	16380	-0-	-16484	-0-	100	1	14452	3	Y	1655	1626	0			131
							7	4	1821	9							
09	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	192	1	13714	3	Y	1638	1622	0			147
							10	4	1802	9							
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	97	1	13426	3	Y	1904	1906	0	2	8	143
							32	4	2094	9							
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	90	1	12494	3	Y	2189	2138	0			194
							92	4	2408	9							
*12	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	84	1	11796	3	Y	1960	2028	0			126
							133	4	2156	9							
01	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					126

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
08	35520	X	16751	-0-	-18769	-0-	98	1	14155	3	Y	2265	2256	0			181
							6	4	2492	9							
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	186	1	13295	3	Y	1843	1857	0			167
							10	4	2027	9							
10	21607	X	13972	-0-	-7635	-0-	87	1	12057	3	Y	1635	1677	0			125
							29	4	1799	9							
11	20460	X	13491	-0-	-6969	-0-	80	1	11150	3	Y	1980	1931	0			174
							83	4	2178	9							
12	16740	X	13821	-0-	-2919	-0-	81	1	11440	3	Y	1973	2021	0			126
							130	4	2170	9							
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					126

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
08	37581	X	17254	-0-	-20327	-0-	100	1	14414	3	Y	2485	2502	0			202
							6	4	2734	9							
09	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	189	1	13458	3	Y	1839	1871	0			170
							10	4	2023	9							
10	19840	X	11943	-0-	-7897	-0-	76	1	10596	3	Y	1132	1211	0			91
							26	4	1245	9							
11	18930	X	12412	-0-	-6518	-0-	78	1	10735	3	Y	1382	1351	0			122
							79	4	1520	9							
12	17267	X	9417	-0-	-7850	-0-	55	1	7768	3	Y	1369	1404	0			87
							88	4	1506	9							
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					87

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
08	21267	X	12267	-0-	-9000	-0-	72	1	10484	3	Y	1551	1515	0			122
							5	4	1706	9							
09	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	138	1	9813	3	Y	1394	1390	0			126
							7	4	1533	9							
10	13485	X	13032	-0-	-453	-0-	81	1	11165	3	Y	1599	1603	0	1	8	121
							27	4	1759	9							
11	12660	X	11967	-0-	-693	-0-	74	1	10230	3	Y	1444	1434	0			131
							75	4	1588	9							
12	12276	X	10701	-0-	-1575	-0-	66	1	9313	3	Y	1105	1162	0			74
							106	4	1216	9							
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					74

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
08	24508	X	12633	-0-	-11875	-0-	74	1	10643	3	Y	1737	1712	0			137
							5	4	1911	9							
09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	127	1	9105	3	Y	1304	1322	0			119
							7	4	1434	9							
10	12245	X	11110	-0-	-1135	-0-	72	1	9934	3	Y	982	1025	0			76
							24	4	1080	9							
11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	82	1	11421	3	Y	1472	1420	0			128
							84	4	1619	9							
*12	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	118	1	16579	3	Y	1490	1524	0			94
							188	4	1639	9							
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					94

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
08	29903	X	14552	-0-	-15351	-0-	85	1	12167	3	Y	2086	2065	0			167
							5	4	2295	9							
09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	67	1	4772	3	Y	722	815	0			74
							3	4	794	9							
10	15407	X	10649	-0-	-4758	-0-	65	1	9051	3	Y	1374	1347	0			101
							22	4	1511	9							
11	14340	X	7908	-0-	-6432	-0-	50	1	6877	3	Y	846	868	0			79
							50	4	931	9							
12	14539	X	13375	-0-	-1164	-0-	77	1	10758	3	Y	2199	2144	0			134
							121	4	2419	9							
01	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					134

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
08	62671	X	29577	-0-	-33094	-0-	81	1	27565	3	Y	1733	1762	0	3	8	77
							25	4	1906	9							
09	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	74	1	23881	3	Y	1428	1413	0	2	8	90
							20	4	1571	9							
10	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	88	1	28239	3	Y	1594	1605	0	1	8	78
							56	4	1753	9							
11	24090	X	23536	-0-	-554	-0-	143	1	21934	3	Y	1292	1303	0			67
							38	4	1421	9							
12	24893	X	22363	-0-	-2530	-0-	62	1	20579	3	Y	1537	1545	0			59
							31	4	1691	9							
01	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	55010	X	26312	-0-	-28698	-0-	112	1	24113	3	Y	1897	1932	0			136
							2087	9									
09	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	102	1	21989	3	Y	1824	1833	0			127
							2006	9									
10	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	115	1	22697	3	Y	1630	1613	0			144
							1793	9									
11	22890	X	21353	-0-	-1537	-0-	115	1	19531	3	Y	1552	1605	0			91
							1707	9									
12	23653	X	22036	-0-	-1617	-0-	111	1	19821	3	Y	1913	1901	0			103
							2104	9									
01	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					103

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
08	64517	X	31292	-0-	-33225	-0-	43	1	29458	3	Y	1623	1634	1			20
							6	4	1785	9							
09	28920	X	25792	-0-	-3128	-0-	27	1	23697	3	Y	1878	1801	1	1	8	96
							2	4	2066	9							
10	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	26	1	28030	3	Y	2126	2110	1			112
							393	4	2339	9							
11	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	48	1	32827	3	Y	2657	2650	1			119
							165	4	2923	9							
*12	37558	X	37558	-0-	-0-	-0-	45	1	34359	3	Y	2804	2825	1			98
							70	4	3084	9							
01	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT					98

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
08	2250	X	1223	-0-	-1027	-0-	69	1	992	3	Y	147	9	0	138	8	-0-
							162	9									
09	8550	X	1394	-0-	-7156	-0-	29	1	1130	3	Y	212	204	0	1	1	1
							2	4	233	9			6	8			
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	92	1	4271	3	Y	296	287	0	7	8	3
							1	4	326	9							
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	115	1	4946	3	Y	1999	1980	0			22
							12	4	2199	9							
*12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	3	Y	584	599	0			7
							642	9									
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	DLQ G-10	31590	-0-	31590	64024	45	1	30282	3	Y	1143	1147	1			14
						6	4	1257	9							
09	DLQ G-10	25027	-0-	25027	89051	28	1	24005	3	Y	902	869	1	1	8	46
						2	4	992	9							
10	114174 X	25123	-0-	-89051	-0-	22	1	23801	3	Y	878	877	1	1	8	46
						334	4	966	9							
11	31050 X	26038	-0-	-5012	-0-	37	1	24904	3	Y	884	890	1			40
						125	4	972	9							
12	31589 X	24525	-0-	-7064	-0-	31	1	23559	3	Y	806	819	1			27
						48	4	887	9							
01	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	123856 X	59554	-0-	-64302	-0-	84	1	56279	3	Y	2891	2913	1			34
						11	4	3180	9							
09	51043 X	51043	-0-	-0-	-0-	56	1	48281	3	Y	2456	2364	1	2	8	124
						4	4	2702	9							
10	52776 X	52776	-0-	-0-	-0-	46	1	49410	3	Y	2388	2388	1	1	8	123
						693	4	2627	9							
11	55069 X	55069	-0-	-0-	-0-	76	1	51866	3	Y	2605	2614	1			114
						261	4	2866	9							
*12	48486 X	48486	-0-	-0-	-0-	60	1	45890	3	Y	2221	2259	1			76
						93	4	2443	9							
01	59551 X	NO RPT	-0-	-59551	-0-					Y	NO RPT					76

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
08	83071 X	40328	-0-	-42743	-0-	57	1	38918	3	Y	1223	1229	1			16
						8	4	1345	9							
09	40080 X	32225	-0-	-7855	-0-	36	1	31147	3	Y	945	911	1	1	8	49
						2	4	1040	9							
10	41416 X	32719	-0-	-8697	-0-	29	1	31296	3	Y	868	871	1			46
						439	4	955	9							
11	40080 X	34178	-0-	-5902	-0-	48	1	32837	3	Y	1025	1025	1			46
						165	4	1128	9							
12	40331 X	30779	-0-	-9552	-0-	39	1	29556	3	Y	1022	1031	1			37
						60	4	1124	9							
01	37541 X	NO RPT	-0-	-37541	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	18429 X	8958	-0-	-9471	-0-	86	1	8457	3	Y	377	365	0			50
						415	9									
09	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	97	1	7006	3	Y	426	420	0			56
						469	9									
10	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	165	1	10919	3	Y	676	655	0			77
						744	9									
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	131	1	8595	3	Y	283	325	0			35
						2	4	311	9							
*12	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	122	1	9600	3	Y	341	342	0			34
						3	4	375	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6090	X	4886	-0-	-1204	-0-	28	1	4677	3	Y	161	157	0			22
							4	4	177	9							
07	DLQ G-10		2650	-0-	2650	2650	16	1	2525	3	Y	98	106	0			14
							1	4	108	9							
08	5133	X	2483	-0-	-2650	-0-	24	1	2359	3	Y	91	92	0			13
							100	9									
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	11	0			2
10	5549	X	1	-0-	-5548	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			1
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	17703	X	10054	-0-	-7649	-0-	94	1	9394	3	Y	514	496	0			68
							1	4	565	9							
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	164	1	11792	3	Y	1053	987	0			134
							1158	9									
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	169	1	11209	3	Y	1054	1061	0			127
							1159	9									
11	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	192	1	12628	3	Y	1132	1130	0			129
							3	4	1245	9							
*12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	111	1	8683	3	Y	634	690	0			73
							2	4	697	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
08	38579	X	19376	-0-	-19203	-0-	90	1	17509	3	Y	1611	1586	0	1	8	106
							5	4	1772	9							
09	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	88	1	17194	3	Y	2115	2123	0	1	8	97
							2	4	2327	9							
10	18445	X	17451	-0-	-994	-0-	72	1	15001	3	Y	2153	2129	0	1	8	120
							10	4	2368	9							
11	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	81	1	15200	3	Y	2491	2528	0			83
							7	4	2740	9							
12	18445	X	17622	-0-	-823	-0-	87	1	14681	3	Y	2568	2601	0			50
							29	4	2825	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	27349	X	12955	-0-	-14394	-0-	256	1	10195	3	Y	1931	2003	0			63
							380	4	2124	9							
09	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	245	1	9416	3	Y	1801	1788	0			76
							1650	4	1981	9							
10	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	321	1	13649	3	Y	2286	2287	0			75
							506	4	2515	9							
11	14550	X	9965	-0-	-4585	-0-	193	1	7894	3	Y	1588	1610	0			53
							131	4	1747	9							
12	13733	X	10877	-0-	-2856	-0-	213	1	8809	3	Y	1582	1500	0	74	1	61
							115	4	1740	9							
01	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	51492	X	25129	-0-	-26363	-0-	119	1	23137	3	Y	1697	1695	0			114
							6	4	1867	9							
09	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	114	1	22193	3	Y	2283	2291	0	1	8	105
							3	4	2511	9							
10	15593	X	14079	-0-	-1514	-0-	60	1	12358	3	Y	1503	1521	0	1	8	86
							8	4	1653	9							
11	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	89	1	16766	3	Y	2166	2180	0			72
							8	4	2383	9							
*12	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	97	1	16556	3	Y	2302	2329	0			45
							33	4	2532	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

08	7577	X	2511	-0-	-5066	-0-	24	1	2358	3	Y	117	132	0			19
							129	9									
09	7650	X	8	-0-	-7642	-0-	8	3			Y	-0-	16	0			3
10	7905	X	5301	-0-	-2604	-0-	74	1	4918	3	Y	281	254	0			30
							309	9									
11	6150	X	5957	-0-	-193	-0-	84	1	5489	3	Y	348	339	0			39
							1	4	383	9							
*12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	84	1	6608	3	Y	436	430	0			45
							2	4	480	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

08	20114	X	9651	-0-	-10463	-0-	28	1	8626	3	Y	906	918	0	3	8	53
							997	9									
09	10980	X	9313	-0-	-1667	-0-	40	1	8326	3	Y	861	833	0	2	8	79
							947	9									
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	310	1	10572	3	Y	980	987	0	2	8	70
							1078	9									
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	359	1	10957	3	Y	883	896	0			57
							971	9									
*12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	422	1	11539	3	Y	1093	1107	0			43
							1202	9									
01	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

08	38632	X	18342	-0-	-20290	-0-	77	1	16730	3	Y	1395	1401	0			100
							1535	9									
09	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	72	1	15529	3	Y	1436	1435	0			101
							1580	9									
10	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	76	1	15098	3	Y	1221	1212	0			110
							1343	9									
11	15360	X	14522	-0-	-838	-0-	77	1	13022	3	Y	1294	1327	0			77
							1423	9									
12	15872	X	14355	-0-	-1517	-0-	76	1	13638	3	Y	583	624	0			36
							641	9									
01	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31257	X	14256	-0-	-17001	-0-	39	1	11923	3	Y	2085	2170	0	3	8	126
							2294	9									
09	14340	X	11108	-0-	-3232	-0-	45	1	9250	3	Y	1648	1618	0	2	8	154
							1813	9									
10	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	462	1	15775	3	Y	2344	2329	0	2	8	167
							2578	9									
11	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	402	1	12257	3	Y	1694	1748	0			113
							1863	9									
*12	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	533	1	14592	3	Y	1738	1780	0			71
							1912	9									
01	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					71

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
08	42820	X	19445	-0-	-23375	-0-	27	1	18296	3	Y	1016	1024	1			12
							4	4	1118	9							
09	45090	X	15243	-0-	-29847	-0-	17	1	14405	3	Y	745	719	1			38
							1	4	820	9							
10	36642	X	20749	-0-	-15893	-0-	18	1	19426	3	Y	939	928	1			49
							272	4	1033	9							
11	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	35	1	23515	3	Y	1213	1208	1			54
							118	4	1334	9							
*12	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	47	1	35645	3	Y	1931	1920	1			65
							72	4	2124	9							
01	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	21578	X	11140	-0-	-10438	-0-	31	1	9632	3	Y	1343	1321	0	3	8	78
							1477	9									
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	38	1	7866	3	Y	1029	1008	0	2	8	97
							1132	9									
10	7998	X	5526	-0-	-2472	-0-	134	1	4576	3	Y	742	781	0	1	8	57
							816	9									
11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	343	1	10464	3	Y	1047	1036	0			68
							1152	9									
*12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	286	1	7819	3	Y	1009	1035	0			42
							1110	9									
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	17727	X	9129	-0-	-8598	-0-	181	1	7233	3	Y	1314	1316	0			44
							270	4	1445	9							
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	129	1	4941	3	Y	976	976	0			44
							865	4	1074	9							
10	13144	X	5143	-0-	-8001	-0-	94	1	3995	3	Y	824	839	0			29
							148	4	906	9							
11	9120	X	5488	-0-	-3632	-0-	100	1	4131	3	Y	1080	1073	0			36
							69	4	1188	9							
12	9114	X	8004	-0-	-1110	-0-	157	1	6497	3	Y	1150	1088	0	54	1	44
							85	4	1265	9							
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	24046	X	11486	-0-	-12560	-0-	34	1	10317	3	Y	1032	1069	0	3	8	60
							1135	9									
09	9330	X	8967	-0-	-363	-0-	38	1	7965	3	Y	876	855	0	2	8	79
							964	9									
10	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	409	1	13947	3	Y	1226	1219	0	1	8	85
							1349	9									
11	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	358	1	10940	3	Y	854	885	0			54
							939	9									
*12	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	513	1	14044	3	Y	845	868	0			31
							930	9									
01	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	16941	X	7691	-0-	-9250	-0-	22	1	6826	3	Y	766	802	0	2	8	47
							843	9									
09	11610	X	5461	-0-	-6149	-0-	23	1	4867	3	Y	519	515	0	1	8	50
							571	9									
10	10726	X	9655	-0-	-1071	-0-	254	1	8658	3	Y	675	675	0	1	8	49
							743	9									
11	10380	X	6363	-0-	-4017	-0-	184	1	5621	3	Y	507	521	0			35
							558	9									
12	7688	X	4791	-0-	-2897	-0-	156	1	4260	3	Y	341	361	0			15
							375	9									
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	25143	X	12583	-0-	-12560	-0-	251	1	10008	3	Y	1774	1785	0			56
							373	4	1951	9							
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	244	1	9401	3	Y	1599	1587	0			68
							1648	4	1759	9							
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	266	1	11342	3	Y	1762	1772	0			58
							422	4	1938	9							
11	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	256	1	10478	3	Y	1651	1655	0			54
							174	4	1816	9							
12	13206	X	10756	-0-	-2450	-0-	210	1	8712	3	Y	1564	1484	0	73	1	61
							114	4	1720	9							
01	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					61

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2965					Y	-0-	13	0			-0-
09	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4999	17	1	1816	3	Y	183	175	0			8
							201	9									
10	5039	X	40	-0-	-4999	-0-	1	1	37	3	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
11	6630	X	1446	-0-	-5184	-0-	9	1	1317	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
*12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	33	1	2195	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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 #: 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
08	56786	X	25727	-0-	-31059	-0-	23	1	24897	3	Y	720	700	0			49
							15	4	792	9							
09	28590	X	20217	-0-	-8373	-0-	22	1	19588	3	Y	529	536	0	1	8	41
							25	4	582	9							
10	29326	X	14614	-0-	-14712	-0-	19	1	14185	3	Y	356	347	0			50
							18	4	392	9							
11	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	34	1	28686	3	Y	629	618	0			61
							692	9									
12	25730	X	24529	-0-	-1201	-0-	26	1	23515	3	Y	898	284	0	604	1	282
							988	9									
01	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					282

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
08	54556	X	26504	-0-	-28052	-0-	69	1	23899	3	Y	2304	2345	0	1	8	92
							2	4	2534	9							
09	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	67	1	22045	3	Y	2151	2122	0			121
							9	4	2366	9							
10	17763	X	16605	-0-	-1158	-0-	53	1	14976	3	Y	1391	1446	0			66
							46	4	1530	9							
11	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	132	1	17347	3	Y	1703	1707	0			62
							2	4	1873	9							
*12	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	222	1	17653	3	Y	1951	1855	0	82	1	76
							3	4	2146	9							
01	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					76

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
08	57442	X	28283	-0-	-29159	-0-	39	1	26365	3	Y	1704	1713	1			22
							5	4	1874	9							
09	28620	X	22453	-0-	-6167	-0-	24	1	20994	3	Y	1303	1258	1			67
							2	4	1433	9							
10	29574	X	24789	-0-	-4785	-0-	21	1	22962	3	Y	1349	1346	1			70
							322	4	1484	9							
11	28440	X	23722	-0-	-4718	-0-	32	1	22011	3	Y	1425	1431	1			64
							111	4	1568	9							
12	28272	X	22972	-0-	-5300	-0-	28	1	21411	3	Y	1354	1371	1			47
							44	4	1489	9							
01	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					Y	NO RPT					47

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
08	DLQ G-10		7517	-0-	7517	15722	37	1	6278	3	Y	1093	1124	0			36
							1202	9									
09	23095	X	7373	-0-	-15722	-0-	55	1	6025	3	Y	1175	1155	0			56
							1293	9									
10	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	215	1	14082	3	Y	1814	1731	0			139
							1995	9									
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	45	1	6631	3	Y	891	1019	0			11
							980	9									
*12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	71	1	4811	3	Y	1098	1104	0			5
							1208	9									
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	57924	X	28199	-0-	-29725	-0-	39	1	26475	3	Y	1527	1537	1			19
							5	4	1680	9							
09	29880	X	22358	-0-	-7522	-0-	24	1	21012	3	Y	1200	1157	1	1	8	61
							2	4	1320	9							
10	30876	X	26174	-0-	-4702	-0-	23	1	24340	3	Y	1336	1329	1			68
							341	4	1470	9							
11	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	41	1	28241	3	Y	1655	1652	1			71
							143	4	1821	9							
*12	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	37	1	28695	3	Y	1676	1692	1			55
							59	4	1844	9							
01	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	78105	X	37952	-0-	-40153	-0-	55	1	36792	3	Y	998	1005	1			10
							7	4	1098	9							
09	36420	X	32147	-0-	-4273	-0-	37	1	31150	3	Y	871	837	1	1	8	43
							2	4	958	9							
10	37634	X	23052	-0-	-14582	-0-	20	1	22053	3	Y	608	620	1			31
							310	4	669	9							
11	36420	X	23283	-0-	-13137	-0-	33	1	22412	3	Y	659	662	1			28
							113	4	725	9							
12	37634	X	31248	-0-	-6386	-0-	39	1	30236	3	Y	828	829	1			27
							62	4	911	9							
01	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27046	X	14463	-0-	-12583	-0-	70	1	11875	3	Y	2289	2305	0			75
							2518	9									
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	91	1	10111	3	Y	1477	1479	0			73
							1625	9									
10	10695	X	8	-0-	-10687	-0-	7	3	1	9	Y	1	68	0			6
11	10350	X	2141	-0-	-8209	-0-	13	1	1908	3	Y	200	203	0			3
							220	9									
12	10695	X	4318	-0-	-6377	-0-	59	1	4003	3	Y	233	234	0			2
							256	9									
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	50070	X	44247	-0-	-5823	-0-	143	1	41252	3	Y	2564	2555	1			65
							32	4	2820	9							
07	51739	X	43925	-0-	-7814	-0-	67	1	41617	3	Y	2003	2033	1			35
							38	4	2203	9							
08	51739	X	41853	-0-	-9886	-0-	59	1	39594	3	Y	1993	2003	1			25
							8	4	2192	9							
09	47220	X	33319	-0-	-13901	-0-	36	1	31528	3	Y	1593	1535	1	1	8	82
							3	4	1752	9							
10	47213	X	34844	-0-	-12369	-0-	30	1	32620	3	Y	1578	1577	1	1	8	82
							458	4	1736	9							
11	44250	X	39996	-0-	-4254	-0-	55	1	37616	3	Y	1942	1938	1			86
							189	4	2136	9							
12	41850	X	40525	-0-	-1325	-0-	50	1	38240	3	Y	1961	1979	1			68
							78	4	2157	9							
01	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 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
08	24424	X	12919	-0-	-11505	-0-	264	1	10552	3	Y	1554	1552	0			49
							394	4	1709	9							
09	14400	X	12548	-0-	-1852	-0-	239	1	9226	3	Y	1332	1324	0			57
							1618	4	1465	9							
10	14880	X	7289	-0-	-7591	-0-	137	1	5876	3	Y	961	985	0			33
							219	4	1057	9							
11	12510	X	11937	-0-	-573	-0-	243	1	9952	3	Y	1434	1421	0			46
							165	4	1577	9							
12	12958	X	11370	-0-	-1588	-0-	230	1	9475	3	Y	1402	1329	0	66	1	53
							123	4	1542	9							
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	42	1	14619	3	Y	1264	1285	0			50
							1	4	1390	9							
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	37	1	12298	3	Y	1131	1118	0			63
							5	4	1244	9							
10	13857	X	11301	-0-	-2556	-0-	36	1	10236	3	Y	907	929	0			41
							31	4	998	9							
11	13410	X	11497	-0-	-1913	-0-	79	1	10321	3	Y	996	1002	0			35
							1	4	1096	9							
12	13857	X	11994	-0-	-1863	-0-	133	1	10594	3	Y	1150	1094	0	47	1	44
							2	4	1265	9							
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	35393	X	18230	-0-	-17163	-0-	294	1	13830	3	Y	3733	3738	0	1	8	154
							4106	9									
09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	332	1	13256	3	Y	1630	1668	0	2	8	114
							36	4	1793	9							
10	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	299	1	13111	3	Y	1716	1758	0	2	8	70
							333	4	1888	9							
11	16650	X	16371	-0-	-279	-0-	203	1	13867	3	Y	2025	1996	0			99
							73	4	2228	9							
12	17205	X	14956	-0-	-2249	-0-	70	1	12086	3	Y	2464	2498	0			65
							90	4	2710	9							
01	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3085					Y	188	211	0			8
09	3700	X	615	-0-	-3085	-0-	1	1	35	3	Y	526	499	0	1	8	34
							579	9									
10	7130	X	1327	-0-	-5803	-0-	16	1	725	3	Y	515	527	0	1	8	21
							19	4	567	9							
11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	85	1	5758	3	Y	773	756	0			38
							30	4	850	9							
*12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	75	1	12955	3	Y	748	766	0			20
							96	4	823	9							
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	22462	X	11381	-0-	-11081	-0-	222	1	10434	3	Y	659	677	0	3	8	28
							725	9									
09	13470	X	10030	-0-	-3440	-0-	229	1	9145	3	Y	574	563	0	1	8	38
							25	4	631	9							
10	13919	X	12365	-0-	-1554	-0-	261	1	11444	3	Y	335	358	0	1	8	14
							291	4	369	9							
11	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	173	1	11872	3	Y	1172	1130	0			56
							63	4	1289	9							
12	11377	X	10181	-0-	-1196	-0-	51	1	8765	3	Y	1182	1206	0			32
							65	4	1300	9							
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					32

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	14130	X	11773	-0-	-2357	-0-	129	1	10048	3	Y	1451	1433	0	3	8	58
							1596	9									
07	DLQ G-10		13091	-0-	13091	13091	201	1	11083	3	Y	1643	1605	0	4	8	92
							1807	9									
08	26772	X	13681	-0-	-13091	-0-	257	1	12104	3	Y	1200	1238	0	3	8	51
							1320	9									
09	13140	X	7569	-0-	-5571	-0-	172	1	6881	3	Y	452	470	0	1	8	32
							19	4	497	9							
10	13578	X	9696	-0-	-3882	-0-	204	1	8964	3	Y	273	292	0	1	8	12
							228	4	300	9							
11	13230	X	9560	-0-	-3670	-0-	126	1	8643	3	Y	677	656	0			33
							46	4	745	9							
12	13671	X	8235	-0-	-5436	-0-	42	1	7307	3	Y	755	767	0			21
							55	4	831	9							
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	25216	X	21352	-0-	-3864	-0-	389	1	18308	3	Y	2414	2327	0	6	8	94
							2655	9									
09	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	433	1	17254	3	Y	2034	1991	0	2	8	135
							46	4	2237	9							
10	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	858	1	37652	3	Y	4259	4227	0			167
							957	4	4685	9							
11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	166	1	11357	3	Y	1354	1451	0			70
							60	4	1489	9							
*12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	75	1	13017	3	Y	1581	1611	0			40
							97	4	1739	9							
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					40

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	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	248	1	19246	3	Y	1998	1979	0	1	8	80
							2198	9									
07	DLQ G-10		21302	-0-	21302	21302	348	1	19168	3	Y	1624	1609	0	2	8	93
							1786	9									
08	39084	X	17782	-0-	-21302	-0-	338	1	15915	3	Y	1390	1420	0	3	8	60
							1529	9									
09	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	392	1	15643	3	Y	1605	1556	0	1	8	108
							42	4	1766	9							
10	17515	X	14651	-0-	-2864	-0-	281	1	12363	3	Y	1538	1582	0			64
							315	4	1692	9							
11	16950	X	15583	-0-	-1367	-0-	198	1	13557	3	Y	1596	1581	0			79
							72	4	1756	9							
12	17515	X	16832	-0-	-683	-0-	86	1	14938	3	Y	1542	1580	0			41
							112	4	1696	9							
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	16428	X	8310	-0-	-8118	-0-	313	1	6771	3	Y	1112	1141	0	1	8	43
							3	4	1223	9							
09	8130	X	7383	-0-	-747	-0-	331	1	5988	3	Y	966	960	0	1	8	48
							1	4	1063	9							
10	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	378	1	6642	3	Y	1086	1072	0	1	8	61
							1	4	1195	9							
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	260	1	6753	3	Y	1177	1187	0			51
							3	4	1295	9							
*12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	258	1	6755	3	Y	1183	1193	0			41
							4	4	1301	9							
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	41148	X	20227	-0-	-20921	-0-	394	1	18561	3	Y	1156	1178	0	2	8	48
							1272	9									
09	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	403	1	16049	3	Y	1383	1338	0	1	8	92
							43	4	1521	9							
10	15841	X	7901	-0-	-7940	-0-	153	1	6698	3	Y	800	858	0			34
							170	4	880	9							
11	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	229	1	15676	3	Y	1055	1038	0			51
							83	4	1161	9							
*12	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	103	1	17732	3	Y	1100	1122	0			29
							131	4	1210	9							
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	27068	X	13323	-0-	-13745	-0-	260	1	12209	3	Y	776	804	0	1	8	34
							854	9									
09	13530	X	11878	-0-	-1652	-0-	271	1	10820	3	Y	689	675	0	1	8	47
							29	4	758	9							
10	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	442	1	19399	3	Y	1298	1291	0	2	8	52
							493	4	1428	9							
11	13560	X	12610	-0-	-950	-0-	167	1	11401	3	Y	893	900	0			45
							60	4	982	9							
12	13330	X	9590	-0-	-3740	-0-	51	1	8799	3	Y	614	642	0			17
							65	4	675	9							
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	46027	X	22359	-0-	-23668	-0-	436	1	20497	3	Y	1296	1313	0	2	8	54
							1426	9									
09	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	501	1	19983	3	Y	1283	1250	0	1	8	86
							54	4	1411	9							
10	18724	X	14025	-0-	-4699	-0-	285	1	12494	3	Y	844	893	0	1	8	36
							318	4	928	9							
11	18120	X	17108	-0-	-1012	-0-	224	1	15403	3	Y	1272	1245	0			63
							82	4	1399	9							
12	18724	X	18296	-0-	-428	-0-	97	1	16694	3	Y	1255	1285	0			33
							124	4	1381	9							
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	31959	X	15209	-0-	-16750	-0-	291	1	13701	3	Y	1106	1118	0	1	8	47
							1217	9									
09	16050	X	13808	-0-	-2242	-0-	311	1	12371	3	Y	994	972	0	1	8	68
							33	4	1093	9							
10	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	400	1	17580	3	Y	1484	1490	0	1	8	61
							448	4	1632	9							
11	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	234	1	15970	3	Y	1686	1664	0			83
							84	4	1855	9							
12	15221	X	14868	-0-	-353	-0-	72	1	12437	3	Y	2061	2089	0			55
							92	4	2267	9							
01	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	23875	X	11602	-0-	-12273	-0-	58	1	9846	3	Y	1544	1581	0			50
							1698	9									
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	78	1	8654	3	Y	1669	1640	0			79
							1836	9									
10	13547	X	8592	-0-	-4955	-0-	113	1	7419	3	Y	964	966	0			77
							1060	9									
11	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	119	1	17288	3	Y	1888	1943	0			22
							2077	9									
*12	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	330	1	22227	3	Y	2658	2665	0			15
							2924	9									
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	7999	X	3740	-0-	-4259	-0-	137	1	2943	3	Y	599	621	0	1	8	23
							1	4	659	9							
09	6840	X	2956	-0-	-3884	-0-	127	1	2292	3	Y	488	486	0	1	8	24
							537	9									
10	7068	X	6150	-0-	-918	-0-	293	1	5142	3	Y	649	636	0	1	8	36
							1	4	714	9							
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	151	1	3893	3	Y	739	743	0			32
							1	4	813	9							
*12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	173	1	4523	3	Y	745	750	0			27
							3	4	820	9							
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
09	946	X	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	701	-0-	-291	-0-	10	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	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 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
08	95406 X	33506	-0-	-61900	-0-	71	1	31838	3	Y	1428	1545	0	2	8	100
						26	4	1571	9							
09	16470 X	14511	-0-	-1959	-0-	98	1	13496	3	Y	822	876	0	3	8	43
						13	4	904	9							
10	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	114	1	17184	3	Y	2962	2825	0	4	8	176
						16	4	3258	9							
11	16470 X	2540	-0-	-13930	-0-	52	1	1483	3	Y	908	1038	0			46
						6	4	999	9							
12	17019 X	2302	-0-	-14717	-0-	33	1	1008	3	Y	1145	1153	0			38
						1	4	1260	9							
01	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

*06	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	63	1	21155	3	Y	2367	2225	0			216
						6	4	2604	9							
07	DLQ G-10	40246	-0-	40246	40246	86	1	38867	3	Y	1164	1253	0	16	8	111
						13	4	1280	9							
08	61810 X	21564	-0-	-40246	-0-	47	1	20950	3	Y	500	567	0	6	8	38
						17	4	550	9							
09	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	82	1	11167	3	Y	389	403	0	2	8	22
						10	4	428	9							
10	19437 X	1994	-0-	-17443	-0-	12	1	1786	3	Y	176	184	0	1	8	13
						2	4	194	9							
11	18810 X	4067	-0-	-14743	-0-	66	1	1881	3	Y	1921	1848	0			86
						7	4	2113	9							
12	19437 X	4095	-0-	-15342	-0-	35	1	1056	3	Y	2730	2719	0			97
						1	4	3003	9							
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					97

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

*06	9750 X	9081	-0-	-669	-0-	196	1	8201	3	Y	617	615	0	12	1	30
						5	4	679	9							
07	DLQ G-10	9794	-0-	9794	9794	218	1	8397	3	Y	1035	1021	0			44
						40	4	1139	9							
08	18903 X	9109	-0-	-9794	-0-	177	1	7042	3	Y	1480	1476	0			48
						262	4	1628	9							
09	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	207	1	7958	3	Y	1457	1442	0			63
						1395	4	1603	9							
10	10757 X	6254	-0-	-4503	-0-	113	1	4835	3	Y	1024	1051	0			36
						180	4	1126	9							
11	9090 X	5909	-0-	-3181	-0-	112	1	4600	3	Y	1018	1020	0			34
						77	4	1120	9							
12	11532 X	4914	-0-	-6618	-0-	86	1	3583	3	Y	1089	1030	0	51	1	42
						47	4	1198	9							
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	35737	X	17951	-0-	-17786	-0-	48	1	16453	3	Y	1317	1334	0	1	8	52
							1	4	1449	9							
09	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	41	1	13362	3	Y	969	966	0			55
							5	4	1066	9							
10	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	47	1	13255	3	Y	819	836	0			38
							40	4	901	9							
11	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	84	1	11024	3	Y	761	770	0			29
							1	4	837	9							
12	11842	X	11258	-0-	-584	-0-	128	1	10186	3	Y	856	815	0	35	1	35
							2	4	942	9							
01	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	19316	X	9755	-0-	-9561	-0-	380	1	8202	3	Y	1064	1101	0	1	8	42
							3	4	1170	9							
09	10680	X	9773	-0-	-907	-0-	452	1	8169	3	Y	1046	1034	0	1	8	53
							1	4	1151	9							
10	10509	X	8581	-0-	-1928	-0-	401	1	7049	3	Y	1026	1019	0			60
							2	4	1129	9							
11	9450	X	6608	-0-	-2842	-0-	212	1	5477	3	Y	834	856	0			38
							2	4	917	9							
12	10106	X	9698	-0-	-408	-0-	331	1	8658	3	Y	640	654	0			24
							5	4	704	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	22582	X	11965	-0-	-10617	-0-	61	1	10221	3	Y	1530	1552	0			51
							1683	9									
09	9000	X	7622	-0-	-1378	-0-	59	1	6559	3	Y	913	918	0			46
							1004	9									
10	9300	X	11	-0-	-9289	-0-	10	3	1	9	Y	1	42	0			5
11	10860	X	4787	-0-	-6073	-0-	31	1	4458	3	Y	271	272	0			4
							298	9									
12	11222	X	2514	-0-	-8708	-0-	35	1	2330	3	Y	135	138	0			1
							149	9									
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	31017	X	10797	-0-	-20220	-0-	21	1	9316	3	Y	1321	1348	0	5	8	87
							7	4	1453	9							
09	15720	X	7493	-0-	-8227	-0-	43	1	5849	3	Y	1451	1456	0	9	8	73
							5	4	1596	9							
10	16244	X	1232	-0-	-15012	-0-	4	1	690	3	Y	488	526	0	2	8	33
							1	4	537	9							
11	15720	X	6122	-0-	-9598	-0-	42	1	1204	3	Y	4428	4265	0			196
							5	4	4871	9							
12	10788	X	1418	-0-	-9370	-0-	30	1	883	3	Y	459	633	0			22
							505	9									
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					22

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	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	58	1	19540	3	Y	2217	2083	0			201
						6	4	2439	9							
07	DLQ G-10	29343	-0-	29343	29343	62	1	27685	3	Y	1443	1509	0	3	8	132
						9	4	1587	9							
08	45994 X	16651	-0-	-29343	-0-	36	1	16005	3	Y	543	633	0	1	8	41
						13	4	597	9							
09	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	71	1	9799	3	Y	1279	1254	0	4	8	62
						9	4	1407	9							
10	16833 X	13140	-0-	-3693	-0-	62	1	9164	3	Y	3551	3397	0	3	8	213
						8	4	3906	9							
11	16290 X	3153	-0-	-13137	-0-	50	1	1428	3	Y	1518	1655	0			76
						5	4	1670	9							
12	16647 X	3263	-0-	-13384	-0-	31	1	944	3	Y	2079	2082	0			73
						1	4	2287	9							
01	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

08	97680 X	40604	-0-	-57076	-0-	71	1	31767	3	Y	7945	7887	0	12	8	517
						26	4	8740	9							
09	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	102	1	14082	3	Y	694	1147	0	4	8	60
						13	4	763	9							
10	29526 X	29526	-0-	-0-	-0-	170	1	25437	3	Y	3542	3380	0	7	8	215
						23	4	3896	9							
11	13710 X	3803	-0-	-9907	-0-	67	1	1914	3	Y	1650	1780	0			85
						7	4	1815	9							
12	14167 X	4313	-0-	-9854	-0-	57	1	1693	3	Y	2329	2329	0			85
						1	4	2562	9							
01	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

08	1118 X	764	-0-	-354	-0-	2	1	741	3	Y	19	21	0			1
						21	9									
09	8010 X	827	-0-	-7183	-0-	6	1	788	3	Y	29	29	0			1
						1	4	32	9							
10	8246 X	971	-0-	-7275	-0-	6	1	863	3	Y	92	88	0			5
						1	4	101	9							
11	5340 X	8	-0-	-5332	-0-	5	3	3	9	Y	3	8	0			-0-
12	868 X	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

*06	4590 X	153	-0-	-4437	-0-	133	3	20	9	Y	18	46	0			3
07	DLQ G-10	274	-0-	274	274	1	1	260	3	Y	12	15	0			-0-
						13	9									
08	274 X	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	33	1	944	3	Y	942	901	0			41
						4	4	1036	9							
*12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	1199	1199	0			41
						1319	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	13062	X	6030	-0-	-7032	-0-	235	1	5069	3	Y	658	680	0	1	8	26
							2	4	724	9							
09	8550	X	2244	-0-	-6306	-0-	98	1	1765	3	Y	346	354	0			18
							381	9									
10	8835	X	7030	-0-	-1805	-0-	355	1	6228	3	Y	405	400	0			23
							1	4	446	9							
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	314	1	8120	3	Y	875	861	0			37
							3	4	963	9							
*12	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	274	1	7142	3	Y	933	937	0			33
							4	4	1026	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	23067	X	12191	-0-	-10876	-0-	248	1	9881	3	Y	1540	1540	0			48
							368	4	1694	9							
09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	253	1	9764	3	Y	1491	1476	0			63
							1712	4	1640	9							
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	246	1	10478	3	Y	1722	1728	0			57
							389	4	1894	9							
11	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	241	1	9890	3	Y	1178	1196	0			39
							164	4	1296	9							
12	11656	X	10700	-0-	-956	-0-	220	1	9104	3	Y	1143	1084	0	54	1	44
							119	4	1257	9							
01	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	36168	X	18951	-0-	-17217	-0-	50	1	17606	3	Y	1175	1196	0			46
							2	4	1293	9							
09	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	42	1	13648	3	Y	1032	1021	0	1	8	56
							5	4	1135	9							
10	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	59	1	16901	3	Y	1312	1310	0	2	8	56
							52	4	1443	9							
11	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	121	1	16033	3	Y	1170	1186	0			40
							2	4	1287	9							
*12	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	186	1	14799	3	Y	1362	1295	0	55	1	52
							3	4	1498	9							
01	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					52

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	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	44	1	13876	3	Y	1352	1337	0	4	8	65
							5	4	1487	9							
07	DLQ G-10		13058	-0-	13058	13058	35	1	11983	3	Y	945	952	0	2	8	56
							1040	9									
08	16373	X	3315	-0-	-13058	-0-	9	1	3031	3	Y	250	293	0			13
							275	9									
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	29	1	9503	3	Y	941	901	0	1	8	52
							4	4	1035	9							
10	13950	X	9669	-0-	-4281	-0-	31	1	8757	3	Y	776	791	0			37
							27	4	854	9							
11	13500	X	10944	-0-	-2556	-0-	74	1	9721	3	Y	1044	1042	0			39
							1	4	1148	9							
*12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	123	1	9768	3	Y	1008	964	0	43	1	40
							2	4	1109	9							
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					40

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	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	83	1	30993	3	Y	2533	2514	0			108
							7	4	2786	9							
07	DLQ G-10		30015	-0-	30015	30015	79	1	27899	3	Y	1844	1841	0			111
							9	4	2028	9							
08	56523	X	26508	-0-	-30015	-0-	168	1	24505	3	Y	1645	1682	0			74
							25	4	1810	9							
09	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	237	1	21844	3	Y	1492	1500	0	1	8	65
							1	4	1641	9							
10	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	76	1	21840	3	Y	1388	1381	0	1	8	71
							48	4	1527	9							
11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	70	1	20994	3	Y	1375	1349	0			97
							1	4	1513	9							
*12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	87	1	21046	3	Y	1252	1131	0	179	1	39
							23	4	1377	9							
01	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					39

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 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
08	35117	X	16400	-0-	-18717	-0-	105	1	15250	3	Y	936	956	0			42
							15	4	1030	9							
09	14400	X	14326	-0-	-74	-0-	145	1	13269	3	Y	829	834	0			37
							912	9									
10	14880	X	14643	-0-	-237	-0-	48	1	13690	3	Y	795	791	0			41
							30	4	875	9							
11	14400	X	9958	-0-	-4442	-0-	31	1	9294	3	Y	575	574	0			42
							633	9									
12	14880	X	10166	-0-	-4714	-0-	39	1	9378	3	Y	672	598	0	94	1	22
							10	4	739	9							
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 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
08	37697	X	18354	-0-	-19343	-0-	113	1	16540	3	Y	1531	1540	0	6	8	69
							17	4	1684	9							
09	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	166	1	15188	3	Y	1331	1340	0			60
							1464	9									
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	52	1	14788	3	Y	1085	1087	0			58
							32	4	1194	9							
11	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	45	1	13366	3	Y	2005	1923	0			140
							2206	9									
*12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	56	1	13516	3	Y	2039	1826	0	289	1	64
							15	4	2243	9							
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					64

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20808	X	10055	-0-	-10753	-0-	395	1	8525	3	Y	1028	1063	0	1	8	41
							4	4	1131	9							
09	9900	X	9125	-0-	-775	-0-	419	1	7568	3	Y	1034	1021	0	1	8	53
							1	4	1137	9							
10	10044	X	7462	-0-	-2582	-0-	348	1	6109	3	Y	913	912	0	1	8	53
							1	4	1004	9							
11	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	308	1	7961	3	Y	774	792	0			35
							3	4	851	9							
12	10044	X	7182	-0-	-2862	-0-	231	1	6024	3	Y	840	845	0			30
							3	4	924	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	19722	X	9570	-0-	-10152	-0-	374	1	8059	3	Y	1031	1068	0	1	8	41
							3	4	1134	9							
09	9780	X	8480	-0-	-1300	-0-	390	1	7058	3	Y	937	930	0			48
							1	4	1031	9							
10	10106	X	10098	-0-	-8	-0-	477	1	8381	3	Y	1125	1108	0			65
							2	4	1238	9							
11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	8508	3	Y	1002	1022	0			45
							3	4	1102	9							
*12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	340	1	8868	3	Y	894	906	0			33
							5	4	983	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

08	24765	X	13167	-0-	-11598	-0-	513	1	11089	3	Y	1418	1451	0	1	8	56
							5	4	1560	9							
09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	656	1	11851	3	Y	1423	1405	0	1	8	73
							1	4	1565	9							
10	10974	X	8222	-0-	-2752	-0-	383	1	6724	3	Y	1013	1026	0	1	8	59
							1	4	1114	9							
11	12750	X	10411	-0-	-2339	-0-	339	1	8763	3	Y	1187	1194	0			52
							3	4	1306	9							
12	14539	X	10141	-0-	-4398	-0-	326	1	8520	3	Y	1173	1183	0			42
							5	4	1290	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

*06	8040	X	4699	-0-	-3341	-0-	107	1	3414	3	Y	1069	1087	0	1	8	51
							2	4	1176	9							
07	DLQ G-10		4879	-0-	4879	4879	136	1	3575	3	Y	1060	1038	0	3	8	70
							2	4	1166	9							
08	10203	X	5324	-0-	-4879	-0-	183	1	3960	3	Y	1072	1097	0	3	8	42
							2	4	1179	9							
09	6330	X	4847	-0-	-1483	-0-	197	1	3548	3	Y	1002	991	0	2	8	51
							1102	9									
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	382	1	6719	3	Y	1503	1467	0	2	8	85
							2	4	1653	9							
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	222	1	5756	3	Y	1232	1262	0			55
							2	4	1355	9							
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	Y	1046	1063	0			38
							3	4	1151	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

08	4599	X	2202	-0-	-2397	-0-	10	1	582	3	Y	1464	1473	0			50
							1610	9									
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	10	1	707	3	Y	3803	3726	0			127
							1	4	4183	9							
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	Y	870	969	0			28
							1	4	957	9							
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	1149	3	Y	1010	1007	0			31
							1	4	1111	9							
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	161	1	3354	3	Y	916	922	0			25
							2	4	1008	9							
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 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	17520	X	16446	-0-	-1074	-0-	167	1	13793	3	Y	2197	2198	0	4	8	76
							69	4	2417	9							
07	DLQ G-10		16372	-0-	16372	16372	198	1	13118	3	Y	2764	2718	0			122
							16	4	3040	9							
08	31022	X	14650	-0-	-16372	-0-	205	1	12417	3	Y	1837	1895	0			64
							7	4	2021	9							
09	18270	X	8555	-0-	-9715	-0-	103	1	6904	3	Y	1402	1417	0	1	8	48
							6	4	1542	9							
10	18042	X	1376	-0-	-16666	-0-	13	1	1008	3	Y	322	360	0			10
							1	4	354	9							
11	16440	X	2496	-0-	-13944	-0-	22	1	1725	3	Y	680	670	0			20
							1	4	748	9							
12	14663	X	2433	-0-	-12230	-0-	73	1	1526	3	Y	757	757	0			20
							1	4	833	9							
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	24978	X	12161	-0-	-12817	-0-	526	1	10679	3	Y	866	856	0			58
							3	4	953	9							
09	15960	X	11808	-0-	-4152	-0-	549	1	9927	3	Y	1210	1212	0			56
							1	4	1331	9							
10	16492	X	9772	-0-	-6720	-0-	370	1	8051	3	Y	1224	1211	0			69
							5	4	1346	9							
11	12390	X	10489	-0-	-1901	-0-	420	1	8753	3	Y	1193	1221	0			41
							4	4	1312	9							
12	12214	X	8969	-0-	-3245	-0-	189	1	7328	3	Y	1306	1321	0			26
							15	4	1437	9							
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	24079	X	11952	-0-	-12127	-0-	506	1	10274	3	Y	1063	1047	0			71
							3	4	1169	9							
09	13800	X	11618	-0-	-2182	-0-	530	1	9599	3	Y	1353	1360	0			64
							1	4	1488	9							
10	14260	X	11782	-0-	-2478	-0-	456	1	9938	3	Y	1255	1247	0			72
							7	4	1381	9							
11	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	457	1	9510	3	Y	1504	1524	0			52
							4	4	1654	9							
12	11997	X	11701	-0-	-296	-0-	248	1	9590	3	Y	1676	1694	0			34
							19	4	1844	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	34604	X	17075	-0-	-17529	-0-	29	1	16461	3	Y	531	510	0	1	8	89
							1	4	584	9							
09	18660	X	15624	-0-	-3036	-0-	37	1	15071	3	Y	469	463	0			95
							516	9									
10	19189	X	13914	-0-	-5275	-0-	40	1	13384	3	Y	445	444	0	1	8	95
							490	9									
11	18570	X	13009	-0-	-5561	-0-	35	1	12433	3	Y	492	490	0			97
							541	9									
12	17081	X	14065	-0-	-3016	-0-	36	1	13948	3	Y	70	147	0			20
							4	4	77	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	2320	X	246	-0-	-2074	-0-	235	3	11	9	Y	10	17	0			3
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

*06	15450	X	13728	-0-	-1722	-0-	19	1	13190	3	Y	472	442	0	3	8	65
							519	9									
07	DLQ G-10		14113	-0-	14113	14113	20	1	13471	3	Y	540	525	0	2	8	78
							28	4	594	9							
08	27844	X	13731	-0-	-14113	-0-	24	1	13092	3	Y	559	540	0	2	8	95
							615	9									
09	15090	X	11800	-0-	-3290	-0-	28	1	11356	3	Y	378	390	0	2	8	81
							416	9									
10	14384	X	4711	-0-	-9673	-0-	13	1	4519	3	Y	163	200	0	1	8	43
							179	9									
11	13740	X	8841	-0-	-4899	-0-	24	1	8477	3	Y	309	293	0			59
							340	9									
12	13733	X	10915	-0-	-2818	-0-	29	1	10884	3	Y	-0-	59	0			-0-
							2	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

08	32159	X	15800	-0-	-16359	-0-	27	1	15138	3	Y	577	556	0	2	8	99
							635	9									
09	18720	X	14343	-0-	-4377	-0-	34	1	13855	3	Y	413	420	0	4	8	88
							454	9									
10	17484	X	4720	-0-	-12764	-0-	13	1	4484	3	Y	203	238	0			53
							223	9									
11	16920	X	8259	-0-	-8661	-0-	22	1	7841	3	Y	360	342	0			71
							396	9									
*12	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	49	1	18305	3	Y	321	341	0			51
							4	4	353	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

08	13335	X	7037	-0-	-6298	-0-	320	1	5108	3	Y	1457	1431	0			77
							6	4	1603	9							
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	1007	1026	0			58
							1	4	1108	9							
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	6	61	0			3
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3	6	0			-0-
12	7037	X	319	-0-	-6718	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	19534	X	10914	-0-	-8620	-0-	589	1	9345	3	Y	872	878	0			41
							21	4	959	9							
09	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	488	1	8107	3	Y	634	650	0	1	8	24
							2	4	697	9							
10	10602	X	4327	-0-	-6275	-0-	212	1	3682	3	Y	394	402	0	1	8	15
							433	9									
11	10560	X	4738	-0-	-5822	-0-	243	1	3934	3	Y	509	502	0			22
							1	4	560	9							
12	10912	X	7162	-0-	-3750	-0-	393	1	6133	3	Y	569	568	0			23
							10	4	626	9							
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-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
08	7043	X	6573	-0-	-470	-0-	70	1	4185	3	Y	2105	2043	0			70
							2	4	2316	9							
09	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	249	1	16750	3	Y	1716	1723	0	4	8	59
							15	4	1888	9							
10	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	199	1	16121	3	Y	3086	3053	0	2	8	90
							24	4	3395	9							
11	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	156	1	12186	3	Y	1990	2018	0			62
							6	4	2189	9							
*12	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	993	1	20773	3	Y	2035	2042	0			55
							14	4	2239	9							
01	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	28694	X	13456	-0-	-15238	-0-	24	1	13045	3	Y	352	343	0	3	8	61
							387	9									
09	17700	X	12218	-0-	-5482	-0-	28	1	11737	3	Y	412	391	0			82
							453	9									
10	17329	X	16071	-0-	-1258	-0-	46	1	15400	3	Y	568	533	0	1	8	116
							625	9									
11	16350	X	12876	-0-	-3474	-0-	34	1	12333	3	Y	463	481	0			98
							509	9									
12	13454	X	1616	-0-	-11838	-0-	5	1	1583	3	Y	25	106	0			17
							28	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	14863	X	6170	-0-	-8693	-0-	330	1	5230	3	Y	544	574	0			26
							12	4	598	9							
09	9270	X	5949	-0-	-3321	-0-	302	1	5020	3	Y	569	573	0	2	8	20
							1	4	626	9							
10	9579	X	8302	-0-	-1277	-0-	408	1	7116	3	Y	706	699	0	2	8	25
							1	4	777	9							
11	9270	X	8143	-0-	-1127	-0-	431	1	6956	3	Y	686	682	0			29
							1	4	755	9							
*12	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	444	1	6935	3	Y	661	664	0			26
							11	4	727	9							
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
08	26872	X	13441	-0-	-13431	-0-	557	1	11285	3	Y	1451	1428	0	1	8	97
							3	4	1596	9							
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	609	1	11016	3	Y	1867	1876	0	1	8	87
							1	4	2054	9							
10	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	515	1	11211	3	Y	1964	1940	0	1	8	110
							8	4	2160	9							
11	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	525	1	10924	3	Y	2334	2366	0			78
							5	4	2567	9							
*12	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	304	1	11762	3	Y	2791	2815	0			54
							23	4	3070	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	17658	X	7992	-0-	-9666	-0-	40	1	7727	3	Y	203	219	0	1	8	15
							2	4	223	9							
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	34	1	6678	3	Y	483	476	0			22
							1	4	531	9							
10	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	94	1	19848	3	Y	1956	1871	0	1	8	106
							14	4	2152	9							
11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	64	1	12058	3	Y	1506	1561	0			51
							6	4	1657	9							
*12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	69	1	11859	3	Y	1594	1615	0			30
							24	4	1753	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	26190	X	12820	-0-	-13370	-0-	61	1	11867	3	Y	808	802	0			52
							3	4	889	9							
09	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	61	1	12061	3	Y	1033	1039	0			46
							2	4	1136	9							
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	50	1	10515	3	Y	1036	1026	0			56
							7	4	1140	9							
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	60	1	11231	3	Y	1347	1360	0			43
							5	4	1482	9							
*12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	61	1	10438	3	Y	1345	1364	0			24
							21	4	1480	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	9627	X	5289	-0-	-4338	-0-	36	1	3434	3	Y	1652	1648	0	6	8	9
							2	4	1817	9							
09	5730	X	4715	-0-	-1015	-0-	27	1	3098	3	Y	1440	1435	0	4	1	9
							6	4	1584	9			1	8			
10	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	17	1	2389	3	Y	254	261	0			2
							279	9									
11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	25	1	3793	3	Y	823	817	0			8
							9	4	905	9							
12	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	33	1	4451	3	Y	685	687	0			6
							1	4	754	9							
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13290	X	754	-0-	-12536	-0-	1	1	30	3	Y	657	627	0	1	8	29
							723	9									
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
*12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	137	1	5327	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8700	X	5378	-0-	-3322	-0-	43	1	3547	3	Y	1609	1587	0			53
							18	4	1770	9							
07	DLQ G-10		5561	-0-	5561	5561	55	1	3606	3	Y	1724	1702	0			75
							4	4	1896	9							
08	10112	X	4551	-0-	-5561	-0-	54	1	3297	3	Y	1089	1126	0	1	8	37
							2	4	1198	9							
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	48	1	3236	3	Y	1745	1724	0			58
							3	4	1920	9							
10	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	31	1	2491	3	Y	2088	2086	0			60
							4	4	2297	9							
11	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	25	1	1932	3	Y	2098	2094	0			64
							1	4	2308	9							
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	109	1	2292	3	Y	3098	3079	0			83
							2	4	3408	9							
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					83

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
08	11618	X	11601	-0-	-17	-0-	140	1	8446	3	Y	2736	2645	0	1	8	90
							5	4	3010	9							
09	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	257	1	17238	3	Y	3494	3457	0	9	8	118
							15	4	3843	9							
10	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	177	1	14352	3	Y	3059	3083	0	3	8	91
							21	4	3365	9							
11	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	147	1	11531	3	Y	4050	4017	0			124
							6	4	4455	9							
*12	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	506	1	10586	3	Y	4165	4176	0			113
							7	4	4582	9							
01	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					113

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
08	26689	X	12588	-0-	-14101	-0-	26	1	12268	3	Y	266	252	0			31
							1	4	293	9							
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	24	1	10763	3	Y	227	235	0	3	8	20
							12	4	250	9							
10	19561	X	10385	-0-	-9176	-0-	30	1	10103	3	Y	210	211	0	2	8	17
							21	4	231	9							
11	15660	X	9009	-0-	-6651	-0-	25	1	8714	3	Y	242	236	0	2	8	21
							4	4	266	9							
12	12586	X	9587	-0-	-2999	-0-	26	1	9229	3	Y	296	290	0			27
							6	4	326	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42766	X	19763	-0-	-23003	-0-	41	1	19317	3	Y	367	347	0			43
							1	4	404	9							
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	45	1	19558	3	Y	536	529	0	5	8	45
							20	4	590	9							
10	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	41	1	14116	3	Y	385	394	0	4	8	32
							30	4	424	9							
11	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	61	1	21642	3	Y	506	487	0	6	8	45
							10	4	557	9							
*12	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	46	1	16921	3	Y	373	382	0			36
							13	4	410	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

*06	19110	X	5021	-0-	-14089	-0-	4869	3	152	9	Y	138	146	0	1	8	8
07	DLQ G-10		14520	-0-	14520	14520	27	1	14067	3	Y	385	368	0	5	8	20
							2	4	424	9							
08	25885	X	11365	-0-	-14520	-0-	24	1	11047	3	Y	267	255	0			32
							294	9									
09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	23	1	10739	3	Y	136	154	0	1	8	13
							12	4	150	9							
10	14167	X	6	-0-	-14161	-0-	6	3			Y	-0-	12	0			1
11	11010	X	8280	-0-	-2730	-0-	22	1	7980	3	Y	249	228	0	1	8	21
							4	4	274	9							
12	11377	X	9564	-0-	-1813	-0-	26	1	9030	3	Y	456	436	0			41
							6	4	502	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

*06	22530	X	13030	-0-	-9500	-0-	12669	3	361	9	Y	328	324	0	4	8	17
07	DLQ G-10		14749	-0-	14749	14749	28	1	14402	3	Y	288	284	0	5	8	16
							2	4	317	9							
08	29871	X	15122	-0-	-14749	-0-	31	1	14764	3	Y	296	277	0			35
							1	4	326	9							
09	15990	X	12612	-0-	-3378	-0-	28	1	12287	3	Y	258	264	0	6	8	23
							13	4	284	9							
10	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	45	1	15267	3	Y	318	310	0	6	8	25
							32	4	350	9							
11	14640	X	12316	-0-	-2324	-0-	33	1	11948	3	Y	299	292	0	5	8	27
							6	4	329	9							
12	15128	X	12024	-0-	-3104	-0-	31	1	11611	3	Y	339	335	0			31
							9	4	373	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

08	37410	X	18255	-0-	-19155	-0-	114	1	16596	3	Y	1389	1407	0			61
							17	4	1528	9							
09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	166	1	15338	3	Y	1325	1330	0			56
							1	4	1458	9							
10	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	53	1	15368	3	Y	1259	1251	0	1	8	63
							34	4	1385	9							
11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	47	1	13755	3	Y	1077	1065	0			75
							1185	9									
12	14508	X	13937	-0-	-571	-0-	53	1	12935	3	Y	850	777	0	123	1	25
							14	4	935	9							
01	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	24926	X	10977	-0-	-13949	-0-	24	1	10696	3	Y	234	222	0			27
							257	9									
09	20010	X	12478	-0-	-7532	-0-	27	1	12111	3	Y	297	288	0	13	8	23
							13	4	327	9							
10	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	65	1	21888	3	Y	540	507	0	17	8	39
							45	4	594	9							
11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	51	1	18190	3	Y	482	470	0	10	8	41
							9	4	530	9							
*12	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	43	1	15832	3	Y	434	436	0			39
							12	4	477	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	62	1	22960	3	Y	2091	2081	0			90
							5	4	2300	9							
07	DLQ G-10		23624	-0-	23624	23624	61	1	21566	3	Y	1809	1791	0			108
							7	4	1990	9							
08	44835	X	21211	-0-	-23624	-0-	131	1	19079	3	Y	1802	1829	0			81
							19	4	1982	9							
09	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	185	1	17012	3	Y	1620	1630	0			71
							1	4	1782	9							
10	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	61	1	17619	3	Y	1552	1543	0			80
							39	4	1707	9							
11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	52	1	15692	3	Y	1457	1434	0			103
							1	4	1603	9							
12	16120	X	15997	-0-	-123	-0-	60	1	14556	3	Y	1241	1127	0	178	1	39
							16	4	1365	9							
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					39

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
08	68183	X	33065	-0-	-35118	-0-	85	1	29679	3	Y	2998	3060	0	1	8	120
							3	4	3298	9							
09	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	82	1	27048	3	Y	2755	2719	0	2	8	154
							11	4	3031	9							
10	33035	X	33035	-0-	-0-	-0-	105	1	29749	3	Y	2809	2834	0	3	8	126
							91	4	3090	9							
11	29710	X	29710	-0-	-0-	-0-	203	1	26599	3	Y	2642	2673	0			95
							2	4	2906	9							
*12	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	343	1	27283	3	Y	3121	2966	0	129	1	121
							5	4	3433	9							
01	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					121

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
08	63342	X	30795	-0-	-32547	-0-	81	1	28044	3	Y	2425	2463	0	2	8	98
							2	4	2668	9							
09	29100	X	28169	-0-	-931	-0-	78	1	26096	3	Y	1804	1793	0	8	8	101
							11	4	1984	9							
10	30070	X	27707	-0-	-2363	-0-	91	1	25870	3	Y	1515	1540	0	7	8	69
							79	4	1667	9							
11	29100	X	26417	-0-	-2683	-0-	182	1	23912	3	Y	2110	2103	0			76
							2	4	2321	9							
12	30070	X	26495	-0-	-3575	-0-	296	1	23505	3	Y	2445	2324	0	101	1	96
							4	4	2690	9							
01	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					96

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
08	51312	X	24212	-0-	-27100	-0-	153	1	22354	3	Y	1529	1566	0			66
							23	4	1682	9							
09	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	215	1	19836	3	Y	1351	1361	0			56
							1	4	1486	9							
10	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	69	1	19693	3	Y	1246	1241	0	1	8	60
							43	4	1371	9							
11	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	60	1	17973	3	Y	1184	1164	0			80
							1	4	1302	9							
*12	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	73	1	17540	3	Y	1026	930	0	147	1	29
							19	4	1129	9							
01	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	50696	X	23503	-0-	-27193	-0-	149	1	21739	3	Y	1448	1500	0			66
							22	4	1593	9							
09	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	207	1	19079	3	Y	1324	1332	0	1	8	57
							1	4	1456	9							
10	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	64	1	18425	3	Y	1206	1201	0	1	8	61
							40	4	1327	9							
11	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	56	1	16937	3	Y	1150	1131	0			80
							1	4	1265	9							
*12	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	67	1	16243	3	Y	981	891	0	141	1	29
							18	4	1079	9							
01	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	37913	X	17911	-0-	-20002	-0-	113	1	16565	3	Y	1105	1134	0			49
							17	4	1216	9							
09	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	161	1	14772	3	Y	1023	1028	0			44
							1125	9									
10	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	51	1	14921	3	Y	980	974	0			50
							33	4	1078	9							
11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	46	1	13570	3	Y	919	905	0			64
							1011	9									
12	14725	X	14134	-0-	-591	-0-	54	1	13128	3	Y	853	770	0	122	1	25
							14	4	938	9							
01	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	63010	X	30563	-0-	-32447	-0-	131	1	28192	3	Y	2036	2036	0	11	8	142
							2240	9									
09	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	118	1	25554	3	Y	1974	1973	0	9	8	134
							2171	9									
10	26834	X	26834	-0-	-0-	-0-	127	1	25081	3	Y	1478	1475	0	8	8	129
							1626	9									
11	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	139	1	23547	3	Y	2050	2064	0			115
							2255	9									
*12	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	136	1	24194	3	Y	2311	2303	0			123
							2542	9									
01	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					123

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
08	43912 X	21022	-0-	-22890	-0-	89	1	19216	3	Y	1561	1576	0			111
						1717	9									
09	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	88	1	18874	3	Y	1607	1607	0			111
						1768	9									
10	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	93	1	18517	3	Y	1369	1359	0			121
						1506	9									
11	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	121	1	20618	3	Y	1527	1560	0			88
						1680	9									
12	19530 X	18876	-0-	-654	-0-	95	1	16978	3	Y	1639	1638	0			89
						1803	9									
01	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					89

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
08	47728 X	23047	-0-	-24681	-0-	99	1	21334	3	Y	1467	1474	0			103
						1614	9									
09	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	89	1	19210	3	Y	1441	1444	0			100
						1585	9									
10	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	97	1	19221	3	Y	1253	1242	0			111
						1378	9									
11	19950 X	18989	-0-	-961	-0-	102	1	17281	3	Y	1460	1487	0			84
						1606	9									
12	20615 X	19541	-0-	-1074	-0-	99	1	17645	3	Y	1634	1629	0			89
						1797	9									
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					89

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
08	38488 X	18559	-0-	-19929	-0-	116	1	16833	3	Y	1448	1467	0			65
						17	4	1593	9							
09	17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	174	1	15994	3	Y	1481	1480	0	1	8	65
						1	4	1629	9							
10	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	55	1	15859	3	Y	1320	1315	0	1	8	69
						35	4	1452	9							
11	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	50	1	14757	3	Y	1279	1257	0			91
						1407	9									
*12	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	60	1	14560	3	Y	1063	967	0	153	1	34
						16	4	1169	9							
01	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	41214 X	19347	-0-	-21867	-0-	82	1	17597	3	Y	1516	1527	0			108
						1668	9									
09	18780 X	18320	-0-	-460	-0-	77	1	16655	3	Y	1444	1451	0			101
						1588	9									
10	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	88	1	17437	3	Y	1308	1293	0			116
						1439	9									
11	18720 X	18640	-0-	-80	-0-	100	1	17041	3	Y	1363	1399	0			80
						1499	9									
12	19344 X	18901	-0-	-443	-0-	96	1	17176	3	Y	1481	1479	0			82
						1629	9									
01	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					82

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	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	68	1	23813	3	Y	1887	1884	0	3	8	64
						59	4	2076	9							
07	DLQ G-10	26416	-0-	26416	26416	71	1	24460	3	Y	1697	1676	0	3	8	82
						18	4	1867	9							
08	50180 X	23764	-0-	-26416	-0-	65	1	22159	3	Y	1382	1401	0	2	8	61
						20	4	1520	9							
09	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	60	1	19406	3	Y	1404	1376	0	2	8	87
						16	4	1544	9							
10	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	78	1	25019	3	Y	2293	2270	0	1	8	109
						49	4	2522	9							
11	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	143	1	21948	3	Y	2061	2065	0			105
						38	4	2267	9							
12	21328 X	18857	-0-	-2471	-0-	53	1	17496	3	Y	1165	1225	0			45
						26	4	1282	9							
01	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

08	60735 X	29233	-0-	-31502	-0-	80	1	26910	3	Y	2017	2030	0	4	8	87
						24	4	2219	9							
09	24990 X	24450	-0-	-540	-0-	70	1	22564	3	Y	1634	1618	0	2	8	101
						19	4	1797	9							
10	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	91	1	29372	3	Y	2031	2033	0	2	8	97
						58	4	2234	9							
11	24990 X	23956	-0-	-1034	-0-	144	1	22089	3	Y	1532	1549	0			80
						38	4	1685	9							
12	25823 X	24909	-0-	-914	-0-	69	1	22734	3	Y	1884	1891	0			73
						34	4	2072	9							
01	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

08	52513 X	25244	-0-	-27269	-0-	69	1	23337	3	Y	1652	1666	0	3	8	72
						21	4	1817	9							
09	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	65	1	21204	3	Y	1420	1401	0	3	8	88
						18	4	1562	9							
10	24304 X	18642	-0-	-5662	-0-	54	1	17367	3	Y	1079	1113	0	2	8	52
						34	4	1187	9							
11	23520 X	22467	-0-	-1053	-0-	132	1	20300	3	Y	1818	1780	0			90
						35	4	2000	9							
12	24304 X	21719	-0-	-2585	-0-	60	1	19983	3	Y	1496	1529	0			57
						30	4	1646	9							
01	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

08	64784 X	31053	-0-	-33731	-0-	84	1	28632	3	Y	2101	2123	0	3	8	93
						26	4	2311	9							
09	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	78	1	25165	3	Y	1725	1706	0	2	8	110
						21	4	1898	9							
10	25699 X	22977	-0-	-2722	-0-	67	1	21405	3	Y	1330	1370	0	2	8	68
						42	4	1463	9							
11	24870 X	21475	-0-	-3395	-0-	129	1	19757	3	Y	1414	1408	0			74
						34	4	1555	9							
12	25699 X	22757	-0-	-2942	-0-	63	1	20853	3	Y	1645	1655	0			64
						31	4	1810	9							
01	23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	47333	X	22483	-0-	-24850	-0-	62	1	20984	3	Y	1289	1306	0	2	8	58
							19	4	1418	9							
09	21870	X	20151	-0-	-1719	-0-	58	1	18806	3	Y	1155	1137	0	2	8	74
							16	4	1271	9							
10	22599	X	14560	-0-	-8039	-0-	42	1	13546	3	Y	859	887	0	1	8	45
							27	4	945	9							
11	21870	X	19543	-0-	-2327	-0-	119	1	18332	3	Y	964	957	0			52
							32	4	1060	9							
12	22475	X	19888	-0-	-2587	-0-	55	1	18451	3	Y	1231	1233	0			50
							28	4	1354	9							
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					50

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	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	85	1	29517	3	Y	2467	2477	0	2	8	81
							73	4	2714	9							
07	DLQ G-10		34090	-0-	34090	34090	91	1	31325	3	Y	2410	2374	0	3	8	114
							23	4	2651	9							
08	65280	X	31190	-0-	-34090	-0-	85	1	28824	3	Y	2050	2073	0	3	8	88
							26	4	2255	9							
09	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	78	1	25210	3	Y	1881	1849	0	4	8	116
							21	4	2069	9							
10	28272	X	14517	-0-	-13755	-0-	41	1	13243	3	Y	1097	1157	0	2	8	54
							26	4	1207	9							
11	27360	X	25453	-0-	-1907	-0-	154	1	23694	3	Y	1422	1405	0			71
							41	4	1564	9							
12	28272	X	25229	-0-	-3043	-0-	70	1	23171	3	Y	1775	1780	0			66
							35	4	1953	9							
01	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					66

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
08	58398	X	27802	-0-	-30596	-0-	178	1	25835	3	Y	1603	1627	0			72
							26	4	1763	9							
09	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	251	1	23054	3	Y	1467	1475	0			64
							1	4	1614	9							
10	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	80	1	23153	3	Y	1378	1371	0			71
							51	4	1516	9							
11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	69	1	20783	3	Y	1250	1233	0			88
							1	4	1375	9							
*12	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	86	1	20738	3	Y	1107	1003	0	158	1	34
							22	4	1218	9							
01	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	9817	X	4715	-0-	-5102	-0-	244	1	3871	3	Y	537	546	0			26
							9	4	591	9							
09	5490	X	3651	-0-	-1839	-0-	177	1	2953	3	Y	473	479	0	2	8	18
							1	4	520	9							
10	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	225	1	3913	3	Y	562	557	0	1	8	22
							618	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	3685	3	Y	716	706	0			32
							788	9									
12	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	187	1	2930	3	Y	737	738	0			31
							5	4	811	9							
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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 #: 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
08	13596	X	6090	-0-	-7506	-0-	192	1	4952	3	Y	858	869	0			33
							2	4	944	9							
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	191	1	5755	3	Y	821	824	0			30
							1	4	903	9							
10	15190	X	11606	-0-	-3584	-0-	235	1	10248	3	Y	1015	1009	0			36
							6	4	1117	9							
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	258	1	6413	3	Y	1483	1464	0			55
							10	4	1631	9							
*12	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	445	1	14959	3	Y	2119	2124	0			50
							1	4	2331	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	8418	X	8351	-0-	-67	-0-	57	1	3464	3	Y	4389	4248	0			144
							2	4	4828	9							
09	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	218	1	14650	3	Y	1343	1434	0	5	8	48
							13	4	1477	9							
10	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	158	1	12828	3	Y	1796	1789	0	2	8	53
							19	4	1976	9							
11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	217	1	16981	3	Y	3052	3012	0			93
							9	4	3357	9							
*12	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	663	1	13852	3	Y	3044	3054	0			83
							9	4	3348	9							
01	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					83

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	14010	X	13259	-0-	-751	-0-	132	1	10895	3	Y	1979	1947	0	3	8	66
							55	4	2177	9							
07	DLQ G-10		6730	-0-	6730	6730	75	1	4957	3	Y	1538	1535	0			69
							6	4	1692	9							
08	13113	X	6383	-0-	-6730	-0-	74	1	4463	3	Y	1676	1687	0			58
							2	4	1844	9							
09	10320	X	4390	-0-	-5930	-0-	35	1	2315	3	Y	1853	1846	0	2	8	63
							2	4	2038	9							
10	10664	X	2087	-0-	-8577	-0-	19	1	1541	3	Y	477	524	0			16
							2	4	525	9							
11	10320	X	3715	-0-	-6605	-0-	12	1	1010	3	Y	2447	2389	0			74
							1	4	2692	9							
12	6386	X	3470	-0-	-2916	-0-	45	1	948	3	Y	2251	2263	0			62
							1	4	2476	9							
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					62

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	14370	X	5090	-0-	-9280	-0-	22	1	1812	3	Y	2952	2914	0			99
							9	4	3247	9							
07	DLQ G-10		9961	-0-	9961	9961	52	1	3433	3	Y	5884	5727	0			256
							4	4	6472	9							
08	19060	X	9099	-0-	-9961	-0-	60	1	3628	3	Y	4917	5004	0			169
							2	4	5409	9							
09	13890	X	5677	-0-	-8213	-0-	48	1	3229	3	Y	2179	2271	0	1	8	76
							3	4	2397	9							
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	62	1	4997	3	Y	3617	3588	0	1	8	104
							7	4	3979	9							
11	8820	X	3923	-0-	-4897	-0-	19	1	1515	3	Y	2171	2208	0			67
							1	4	2388	9							
12	9114	X	6867	-0-	-2247	-0-	196	1	4098	3	Y	2336	2341	0			62
							3	4	2570	9							
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	24532 X	12337	-0-	-12195	-0-	409	1	10543	3	Y	1256	1261	0			48
						3	4	1382	9							
09	20610 X	15960	-0-	-4650	-0-	459	1	13788	3	Y	1556	1548	0			56
						1	4	1712	9							
10	19809 X	18735	-0-	-1074	-0-	378	1	16511	3	Y	1669	1666	0			59
						10	4	1836	9							
11	12090 X	10642	-0-	-1448	-0-	359	1	8905	3	Y	1241	1253	0			47
						13	4	1365	9							
12	16492 X	7854	-0-	-8638	-0-	194	1	6535	3	Y	1022	1045	0			24
						1	4	1124	9							
01	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

*06	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	55	1	20514	3	Y	1547	1546	0			64
						4	4	1702	9							
07	DLQ G-10	19952	-0-	19952	19952	52	1	18408	3	Y	1351	1337	0			78
						6	4	1486	9							
08	37853 X	17901	-0-	-19952	-0-	113	1	16317	3	Y	1323	1344	0			57
						16	4	1455	9							
09	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	158	1	14520	3	Y	1230	1235	0	1	8	51
						1353	9									
10	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	49	1	14115	3	Y	1122	1117	0	1	8	55
						31	4	1234	9							
11	14400 X	14083	-0-	-317	-0-	44	1	12870	3	Y	1063	1046	0			72
						1169	9									
12	14880 X	14373	-0-	-507	-0-	55	1	13171	3	Y	1030	927	0	147	1	28
						14	4	1133	9							
01	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

08	43486 X	21213	-0-	-22273	-0-	55	1	19168	3	Y	1807	1839	0			72
						2	4	1988	9							
09	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	53	1	17628	3	Y	2393	2333	0			132
						7	4	2632	9							
10	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	52	1	14530	3	Y	2151	2186	0			97
						44	4	2366	9							
11	15720 X	14090	-0-	-1630	-0-	97	1	12690	3	Y	1184	1237	0			44
						1	4	1302	9							
12	16244 X	15606	-0-	-638	-0-	172	1	13717	3	Y	1558	1477	0	65	1	60
						3	4	1714	9							
01	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					60

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

08	40580 X	19171	-0-	-21409	-0-	121	1	17590	3	Y	1311	1333	0			59
						18	4	1442	9							
09	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	170	1	15661	3	Y	1209	1215	0			53
						1	4	1330	9							
10	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	53	1	15327	3	Y	1103	1099	0			57
						34	4	1213	9							
11	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	51	1	15257	3	Y	1142	1118	0			81
						1	4	1256	9							
12	15283 X	14040	-0-	-1243	-0-	52	1	12686	3	Y	1171	1050	0	166	1	36
						14	4	1288	9							
01	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-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 #: 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	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	29	1	2376	3	Y	1415	1391	0	2	8	50
							12	4	1557	9							
07	DLQ G-10		6958	-0-	6958	6958	41	1	2723	3	Y	3810	3689	0	3	8	168
							3	4	4191	9							
08	12305	X	5347	-0-	-6958	-0-	43	1	2538	3	Y	2514	2590	0	1	8	91
							1	4	2765	9							
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	3	Y	1804	1809	0	22	8	64
							2	4	1984	9							
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	21	1	1668	3	Y	1387	1406	0	1	8	44
							2	4	1526	9							
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	12	1	888	3	Y	1241	1244	0			41
							1365	9									
*12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	1491	1489	0			43
							1	4	1640	9							
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

08	16467	X	8364	-0-	-8103	-0-	109	1	6528	3	Y	1567	1570	0	2	8	53
							3	4	1724	9							
09	9180	X	8145	-0-	-1035	-0-	97	1	6551	3	Y	1355	1348	0	15	8	45
							6	4	1491	9							
10	9486	X	6062	-0-	-3424	-0-	59	1	4780	3	Y	1105	1118	0			32
							7	4	1216	9							
11	9180	X	7718	-0-	-1462	-0-	67	1	5282	3	Y	2151	2119	0			64
							3	4	2366	9							
12	8432	X	7487	-0-	-945	-0-	234	1	4896	3	Y	2140	2147	0			57
							3	4	2354	9							
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					57

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

*06	10680	X	1888	-0-	-8792	-0-	21	1	1450	3	Y	379	379	0			43
							417	9									
07	DLQ G-10		2107	-0-	2107	2107	27	1	1718	3	Y	329	342	0			30
							362	9									
08	4230	X	2123	-0-	-2107	-0-	28	1	1723	3	Y	337	321	0			46
							1	4	371	9							
09	2640	X	1925	-0-	-715	-0-	22	1	1442	3	Y	419	416	0			49
							461	9									
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	26	1	1629	3	Y	437	437	0			49
							481	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	41	1	2695	3	Y	562	547	0			64
							618	9									
*12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2158	3	Y	332	328	0	39	1	29
							1	4	365	9							
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	152	1	10531	3	Y	1041	1039	0			118
						3	4	1145	9							
07	DLQ G-10	10884	-0-	10884	10884	149	1	9476	3	Y	1144	1161	0			101
						1	4	1258	9							
08	23491 X	12607	-0-	-10884	-0-	176	1	10689	3	Y	1581	1474	0			208
						3	4	1739	9							
09	11910 X	10412	-0-	-1498	-0-	133	1	8759	3	Y	1381	1425	0	1	8	163
						1	4	1519	9							
10	12214 X	4823	-0-	-7391	-0-	66	1	4109	3	Y	588	676	0	1	8	74
						1	4	647	9							
11	12210 X	70	-0-	-12140	-0-	1	1	59	3	Y	9	74	0			9
						10	9									
12	12617 X	1207	-0-	-11410	-0-	17	1	1189	3	Y	-0-	9	1			-0-
						1	4									
01	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	21308 X	21308	-0-	-0-	-0-	64	1	18284	3	Y	2689	2647	0			144
						2	4	2958	9							
07	DLQ G-10	26003	-0-	26003	26003	764	1	23157	3	Y	1890	1931	0			103
						3	4	2079	9							
08	48012 X	22009	-0-	-26003	-0-	63	1	19980	3	Y	1787	1805	0	1	8	84
						1966	9									
09	23435 X	23435	-0-	-0-	-0-	759	1	20191	3	Y	2258	2252	0			90
						1	4	2484	9							
10	14384 X	12096	-0-	-2288	-0-	292	1	10127	3	Y	1524	1550	0			64
						1	4	1676	9							
11	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	395	1	13809	3	Y	1532	1561	0			35
						1	4	1685	9							
*12	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	391	1	14340	3	Y	1429	1426	0			38
						1	4	1572	9							
01	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	23758 X	11591	-0-	-12167	-0-	100	1	10217	3	Y	1155	1157	0			45
						3	4	1271	9							
09	13230 X	2762	-0-	-10468	-0-	26	1	2458	3	Y	253	287	0			11
						278	9									
10	13671 X	4140	-0-	-9531	-0-	21	1	3690	3	Y	388	385	0			14
						2	4	427	9							
11	13230 X	10193	-0-	-3037	-0-	99	1	8783	3	Y	1180	1151	0			43
						13	4	1298	9							
*12	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	75	1	10970	3	Y	1279	1292	0			30
						1	4	1407	9							
01	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-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 #: 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	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	69	1	3232	3	Y	956	965	0	2	8	60
							1052	9									
07	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	32	1	3923	3	Y	609	645	0	2	8	22
							670	9									
08	6791	X	2166	-0-	-4625	-0-	36	1	2129	3	Y	-0-	22	0			-0-
							1	4									
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2028	3	Y	735	688	0	1	8	46
							1	4	809	9							
10	124	X	14	-0-	-110	-0-	10	3	4	9	Y	4	47	0			3
11	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	82	1	11510	3	Y	3235	3107	0			131
							66	4	3559	9							
*12	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	189	1	17171	3	Y	5302	5307	0			126
							11	4	5832	9							
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					126

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
08	3301	X	813	-0-	-2488	-0-	12	1	696	3	Y	95	100	0			6
							105	9									
09	1530	X	64	-0-	-1466	-0-	62	3	2	9	Y	2	6	0			2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	3000	N	8975	-0-	5975	5975	57	1	8056	3	Y	742	712	0			30
							46	4	816	9							
*12	3100	N	18615	-0-	15515	21490	190	1	17124	3	Y	1174	1176	0			28
							10	4	1291	9							
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	20684					Y	NO RPT					28

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
08	5594	X	1520	-0-	-4074	-0-	19	1	1162	3	Y	308	329	0			47
							339	9									
09	5700	X	998	-0-	-4702	-0-	11	1	749	3	Y	216	236	0			27
							238	9									
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	68	1	4258	3	Y	1123	1036	0	1	8	113
							1	4	1235	9							
11	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	42	1	2775	3	Y	548	592	0			69
							603	9									
*12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	3	Y	247	262	0	31	1	23
							1	4	272	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	1497	N	-0-	-0-	-1497	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	20	1	1253	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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	5520	X	5001	-0-	-519	-0-	60	1	4157	3	Y	712	718	0			80
							1	4	783	9							
07	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	65	1	4112	3	Y	540	572	0			48
							594	9									
08	10579	X	5808	-0-	-4771	-0-	83	1	5067	3	Y	596	565	0			79
							2	4	656	9							
09	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	54	1	3582	3	Y	507	527	0			59
							1	4	558	9							
10	4526	X	1121	-0-	-3405	-0-	16	1	956	3	Y	135	176	0			18
							149	9									
11	4380	X	469	-0-	-3911	-0-	6	1	401	3	Y	56	68	0			6
							62	9									
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	656	1	9870	3	Y	951	973	0	1	8	59
							6	4	1046	9							
07	DLQ G-10		4131	-0-	4131	4131	227	1	3473	3	Y	382	414	0			27
							11	4	420	9							
08	17230	X	13099	-0-	-4131	-0-	685	1	10854	3	Y	1396	1359	0	1	8	63
							24	4	1536	9							
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	579	1	9614	3	Y	1418	1424	0	6	8	51
							2	4	1560	9							
10	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	672	1	11704	3	Y	1777	1757	0	6	8	65
							1	4	1955	9							
11	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	832	1	13410	3	Y	1352	1358	0			59
							2	4	1487	9							
*12	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	859	1	13405	3	Y	883	905	0			37
							21	4	971	9							
01	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	27440	X	13070	-0-	-14370	-0-	163	1	12255	3	Y	593	594	0	1	8	17
							652	9									
09	24810	X	10785	-0-	-14025	-0-	111	1	10251	3	Y	383	390	0	2	8	8
							2	4	421	9							
10	25637	X	14639	-0-	-10998	-0-	172	1	13807	3	Y	599	574	0	16	1	15
							1	4	659	9			2	8			
11	15090	X	7721	-0-	-7369	-0-	99	1	6469	3	Y	1043	1033	0			25
							6	4	1147	9							
12	13082	X	2909	-0-	-10173	-0-	53	1	2233	3	Y	557	564	0	12	1	6
							10	4	613	9							
01	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	31573	X	14880	-0-	-16693	-0-	172	1	12980	3	Y	1571	1567	0	1	8	45
							1728	9									
09	22410	X	13918	-0-	-8492	-0-	132	1	12253	3	Y	1391	1402	0	3	8	31
							3	4	1530	9							
10	21762	X	14165	-0-	-7597	-0-	152	1	12227	3	Y	1623	1566	0	42	1	44
							1	4	1785	9			2	8			
11	17010	X	12874	-0-	-4136	-0-	162	1	10495	3	Y	2007	1999	0			52
							9	4	2208	9							
12	14880	X	9947	-0-	-4933	-0-	191	1	8005	3	Y	1559	1555	0	34	1	22
							36	4	1715	9							
01	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-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 #: 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	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	43	1	12609	3	Y	1620	1605	0			88
							2	4	1782	9							
07	DLQ G-10		8971	-0-	8971	8971	30	1	8197	3	Y	675	724	0			39
							1	4	743	9							
08	24368	X	15397	-0-	-8971	-0-	44	1	13831	3	Y	1384	1359	0			64
							1522	9									
09	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	49	1	14794	3	Y	1691	1687	0			68
							1860	9									
10	12090	X	9755	-0-	-2335	-0-	19	1	8247	3	Y	1353	1364	0			57
							1	4	1488	9							
11	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	28	1	11736	3	Y	1331	1357	0			31
							1464	9									
*12	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	32	1	10841	3	Y	1173	1172	0			32
							1290	9									
01	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	10777	X	5226	-0-	-5551	-0-	134	1	4342	3	Y	680	670	0			30
							2	4	748	9							
09	14130	X	8288	-0-	-5842	-0-	156	1	7324	3	Y	733	715	0			48
							2	4	806	9							
10	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	287	1	12534	3	Y	853	854	0	1	8	46
							90	4	938	9							
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	387	1	9690	3	Y	693	709	0			30
							55	4	762	9							
12	8556	X	7173	-0-	-1383	-0-	350	1	6225	3	Y	540	557	0			13
							4	4	594	9							
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	43380	X	20002	-0-	-23378	-0-	232	1	17463	3	Y	2097	2095	0	2	8	59
							2307	9									
09	28950	X	17022	-0-	-11928	-0-	161	1	14922	3	Y	1759	1776	0	4	8	38
							4	4	1935	9							
10	29605	X	2860	-0-	-26745	-0-	31	1	2489	3	Y	309	330	0	8	1	9
							340	9									
11	26070	X	17036	-0-	-9034	-0-	223	1	14508	3	Y	2084	2039	0			54
							13	4	2292	9							
12	19995	X	15994	-0-	-4001	-0-	326	1	13722	3	Y	1713	1705	0	38	1	24
							62	4	1884	9							
01	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	22733	X	22583	-0-	-150	-0-	251	1	18902	3	Y	3118	3033	0			88
							3430	9									
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	114	1	10603	3	Y	1772	1818	0	1	8	41
							3	4	1949	9							
10	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	265	1	21376	3	Y	3107	2982	0	78	1	87
							2	4	3418	9			1	8			
11	16080	X	13673	-0-	-2407	-0-	159	1	10279	3	Y	2933	2940	0			80
							9	4	3226	9							
*12	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	319	1	13436	3	Y	2582	2565	0	57	1	40
							61	4	2840	9							
01	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
08	31677	X	15363	-0-	-16314	-0-	336	1	12722	3	Y	2081	2085	0	1	8	57
							16	4	2289	9							
09	22050	X	12951	-0-	-9099	-0-	237	1	10472	3	Y	2033	2041	0	1	8	48
							6	4	2236	9							
10	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	408	1	16085	3	Y	3562	3506	0	2	8	102
							187	4	3918	9							
11	17340	X	16353	-0-	-987	-0-	571	1	12532	3	Y	2934	2956	0			80
							23	4	3227	9							
*12	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	673	1	12252	3	Y	3323	3324	0			79
							43	4	3655	9							
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-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	28800	X	27781	-0-	-1019	-0-	84	1	24006	3	Y	3338	3311	0	2	8	121
							19	4	3672	9							
07	DLQ G-10		30101	-0-	30101	30101	324	1	25248	3	Y	4067	4043	0	3	8	142
							55	4	4474	9							
08	57978	X	27877	-0-	-30101	-0-	626	1	23757	3	Y	3149	3202	0	2	8	87
							30	4	3464	9							
09	27930	X	22799	-0-	-5131	-0-	435	1	19283	3	Y	2790	2809	0	2	8	66
							12	4	3069	9							
10	28861	X	15063	-0-	-13798	-0-	316	1	12469	3	Y	1939	1948	0	1	8	56
							145	4	2133	9							
11	27780	X	8854	-0-	-18926	-0-	321	1	7058	3	Y	1329	1349	0			36
							13	4	1462	9							
12	27869	X	13792	-0-	-14077	-0-	620	1	11293	3	Y	1672	1669	0			39
							40	4	1839	9							
01	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					39

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	5640	X	4597	-0-	-1043	-0-	91	1	4242	3	Y	240	259	0			15
							264	9									
07	DLQ G-10		5361	-0-	5361	5361	40	1	4893	3	Y	389	389	0	2	8	13
							428	9									
08	10811	X	5450	-0-	-5361	-0-	82	1	4826	3	Y	492	484	0			21
							1	4	541	9							
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4137	3	Y	431	423	0	1	8	28
							1	4	474	9							
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	56	1	7565	3	Y	677	667	0	2	8	36
							54	4	745	9							
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	34	1	4849	3	Y	353	374	0			15
							28	4	388	9							
12	5456	X	1384	-0-	-4072	-0-	15	1	1368	3	Y	-0-	15	0			-0-
							1	4									
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	17198	X	10293	-0-	-6905	-0-	91	1	9398	3	Y	728	701	0			27
							3	4	801	9							
09	14550	X	10302	-0-	-4248	-0-	93	1	8734	3	Y	1340	1319	0			48
							1	4	1474	9							
10	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	77	1	13405	3	Y	2180	2151	0			77
							8	4	2398	9							
11	12030	X	10106	-0-	-1924	-0-	99	1	8803	3	Y	1083	1117	0			43
							13	4	1191	9							
*12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	65	1	9587	3	Y	1024	1041	0			26
							1	4	1126	9							
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
08	26691 X	12121	-0-	-14570	-0-	107	1	11056	3	Y	867	871	0			33
						4	4	954	9							
09	17400 X	12036	-0-	-5364	-0-	117	1	10927	3	Y	901	902	0			32
						1	4	991	9							
10	15252 X	14499	-0-	-753	-0-	75	1	13151	3	Y	1150	1143	0			39
						8	4	1265	9							
11	42681 X	42681	-0-	-0-	-0-	426	1	37883	3	Y	3924	3820	0			143
						56	4	4316	9							
*12	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	71	1	10440	3	Y	3737	3792	0			88
						1	4	4111	9							
01	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					88

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	20580 X	19823	-0-	-757	-0-	76	1	18081	3	Y	1483	1467	0			52
						35	4	1631	9							
07	DLQ G-10	18995	-0-	18995	18995	55	1	17163	3	Y	1601	1591	0			62
						16	4	1761	9							
08	36163 X	17168	-0-	-18995	-0-	151	1	15492	3	Y	1382	1391	0			53
						5	4	1520	9							
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	153	1	14377	3	Y	1143	1154	0			42
						2	4	1257	9							
10	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	94	1	16389	3	Y	1329	1324	0			47
						10	4	1462	9							
11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	180	1	15972	3	Y	1597	1584	0			60
						23	4	1757	9							
*12	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	103	1	15234	3	Y	1524	1547	0			37
						2	4	1676	9							
01	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	47335 X	22067	-0-	-25268	-0-	195	1	20077	3	Y	1625	1642	0			64
						7	4	1788	9							
09	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	189	1	17755	3	Y	1237	1254	0			47
						2	4	1361	9							
10	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	107	1	18574	3	Y	1315	1313	0			49
						11	4	1447	9							
11	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	157	1	13937	3	Y	1194	1196	0			47
						20	4	1313	9							
12	15934 X	15765	-0-	-169	-0-	98	1	14442	3	Y	1112	1130	0			29
						2	4	1223	9							
01	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	55254 X	26171	-0-	-29083	-0-	224	1	23104	3	Y	2577	2587	0	1	8	99
						8	4	2835	9							
09	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	229	1	21395	3	Y	1942	1969	0			72
						2	4	2136	9							
10	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	139	1	24152	3	Y	2174	2169	0			77
						14	4	2391	9							
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	190	1	16931	3	Y	1807	1815	0			69
						25	4	1988	9							
*12	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	121	1	17892	3	Y	1672	1701	0			40
						2	4	1839	9							
01	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-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 #: 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	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	277	1	8294	3	Y	469	456	0			29
							1	4	516	9							
07	DLQ G-10		7773	-0-	7773	7773	148	1	6636	3	Y	899	897	0			31
							989	9									
08	12585	X	4812	-0-	-7773	-0-	123	1	3954	3	Y	667	669	0			29
							1	4	734	9							
09	20220	X	6356	-0-	-13864	-0-	118	1	5532	3	Y	640	628	0			41
							2	4	704	9							
10	13206	X	12604	-0-	-602	-0-	259	1	11327	3	Y	852	848	0			45
							81	4	937	9							
11	9090	X	4227	-0-	-4863	-0-	145	1	3650	3	Y	374	403	0			16
							21	4	411	9							
*12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	530	1	9427	3	Y	464	470	0			10
							6	4	510	9							
01	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					10

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	2160	X	657	-0-	-1503	-0-	9	1	259	3	Y	354	361	0			22
							389	9									
07	DLQ G-10		710	-0-	710	710	4	1	159	3	Y	497	503	0			16
							547	9									
08	1155	X	445	-0-	-710	-0-	3	1	83	3	Y	326	329	0			13
							359	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	320	1	5696	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	15300	X	13778	-0-	-1522	-0-	50	1	11842	3	Y	1694	1683	0			59
							23	4	1863	9							
07	DLQ G-10		15151	-0-	15151	15151	41	1	12947	3	Y	1955	1939	0			75
							12	4	2151	9							
08	26490	X	11339	-0-	-15151	-0-	95	1	9757	3	Y	1349	1373	0			51
							3	4	1484	9							
09	12690	X	11601	-0-	-1089	-0-	108	1	10066	3	Y	1296	1301	0			46
							1	4	1426	9							
10	13113	X	11742	-0-	-1371	-0-	58	1	10189	3	Y	1354	1353	0			47
							6	4	1489	9							
11	12690	X	10277	-0-	-2413	-0-	96	1	8533	3	Y	1486	1478	0			55
							13	4	1635	9							
12	11997	X	8099	-0-	-3898	-0-	45	1	6661	3	Y	1265	1290	0			30
							1	4	1392	9							
01	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-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 #: 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	28290	X	8160	-0-	-20130	-0-	23	1	6487	3	Y	1495	1523	0			54
							5	4	1645	9							
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	30	1	2327	3	Y	471	504	0	5	8	16
							5	4	518	9							
08	4683	X	1803	-0-	-2880	-0-	29	1	1079	3	Y	631	632	0			15
							1	4	694	9							
09	28800	X	922	-0-	-27878	-0-	3	1	135	3	Y	713	714	0			14
							784	9									
10	23064	X	3392	-0-	-19672	-0-	57	1	2235	3	Y	976	965	0			25
							26	4	1074	9							
11	8160	X	7136	-0-	-1024	-0-	298	1	6537	3	Y	263	284	0			4
							12	4	289	9							
*12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	328	1	5977	3	Y	205	208	0			1
							21	4	226	9							
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1

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	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	59	1	16808	3	Y	1857	1823	0			66
							13	4	2043	9							
07	DLQ G-10		22839	-0-	22839	22839	255	1	19872	3	Y	2426	2404	0	5	8	83
							43	4	2669	9							
08	43403	X	20564	-0-	-22839	-0-	473	1	17942	3	Y	1933	1961	0	2	8	53
							23	4	2126	9							
09	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	317	1	14051	3	Y	1616	1629	0	2	8	38
							9	4	1778	9							
10	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	352	1	13902	3	Y	1557	1549	0	1	8	45
							162	4	1713	9							
11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	602	1	13209	3	Y	1505	1509	0			41
							24	4	1656	9							
*12	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	803	1	14640	3	Y	1663	1664	0			40
							52	4	1829	9							
01	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	17867	X	13986	-0-	-3881	-0-	314	1	11910	3	Y	1588	1558	0	1	8	42
							15	4	1747	9							
09	17610	X	13682	-0-	-3928	-0-	265	1	11706	3	Y	1549	1553	0	2	8	36
							7	4	1704	9							
10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	326	1	12824	3	Y	1454	1447	0	1	8	42
							149	4	1599	9							
11	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	714	1	15657	3	Y	1982	1971	0			53
							28	4	2180	9							
12	14136	X	13586	-0-	-550	-0-	582	1	10612	3	Y	2140	2142	0			51
							38	4	2354	9							
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					51

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
08	18560	X	9559	-0-	-9001	-0-	270	1	8712	3	Y	522	516	0			25
							3	4	574	9							
09	14610	X	8065	-0-	-6545	-0-	162	1	7647	3	Y	230	236	0	1	8	18
							3	4	253	9							
10	15097	X	7925	-0-	-7172	-0-	171	1	7494	3	Y	187	192	0			13
							54	4	206	9							
11	9240	X	7267	-0-	-1973	-0-	268	1	6728	3	Y	211	212	0			12
							39	4	232	9							
12	9548	X	9252	-0-	-296	-0-	481	1	8550	3	Y	196	201	0			7
							5	4	216	9							
01	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-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 #: 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
08	2199	X	1262	-0-	-937	-0-	1	1	31	3	Y	1118	1098	0			49
							1230	9									
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	116	1	5484	3	Y	1732	1669	0			112
							2	4	1905	9							
10	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	363	1	15870	3	Y	3046	2995	0	1	8	162
							114	4	3351	9							
11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	778	1	19509	3	Y	3084	3115	0			131
							112	4	3392	9							
*12	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	640	1	11395	3	Y	2808	2871	0			68
							7	4	3089	9							
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

*06	6750	X	404	-0-	-6346	-0-	6	1	379	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	3000	N	3634	-0-	634	634	55	1	3382	3	Y	179	161	0			18
							197	9									
11	3000	N	8723	-0-	5723	6357	115	1	7562	3	Y	950	868	0			100
							1	4	1045	9							
*12	3100	N	11268	-0-	8168	14525	135	1	9460	3	Y	1516	1343	0	159	1	114
							5	4	1668	9							
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	12479					Y	NO RPT					114

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

08	8998	X	564	-0-	-8434	-0-	27	3	537	9	Y	488	508	0			15
09	22050	X	588	-0-	-21462	-0-	18	3	570	9	Y	518	520	0	1	8	12
10	22785	X	342	-0-	-22443	-0-	1	1	90	3	Y	228	227	0	6	1	7
							251	9									
11	9240	X	641	-0-	-8599	-0-	1	1	45	3	Y	541	533	0			15
							595	9									
*12	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	290	1	12168	3	Y	703	692	0	15	1	11
							55	4	773	9							
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

08	20173	X	9849	-0-	-10324	-0-	83	1	8593	3	Y	1064	1069	0			40
							3	4	1170	9							
09	11760	X	8954	-0-	-2806	-0-	84	1	7903	3	Y	878	886	0			32
							1	4	966	9							
10	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	56	1	9830	3	Y	1115	1108	0			39
							6	4	1227	9							
11	10290	X	9106	-0-	-1184	-0-	94	1	8340	3	Y	600	615	0			24
							12	4	660	9							
*12	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	94	1	13936	3	Y	574	584	0			14
							2	4	631	9							
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	31170 X	23143	-0-	-8027	-0-	70	1	19969	3	Y	2808	2790	0			103
						15	4	3089	9							
07	DLQ G-10	20180	-0-	20180	20180	65	1	16977	3	Y	2819	2822	0			100
						37	4	3101	9							
08	26481 X	6301	-0-	-20180	-0-	23	1	5514	3	Y	688	766	0			22
						7	4	757	9							
09	22770 X	2475	-0-	-20295	-0-	36	1	1616	3	Y	747	750	0			19
						1	4	822	9							
10	23529 X	23470	-0-	-59	-0-	484	1	19100	3	Y	3330	3249	0	4	8	96
						223	4	3663	9							
11	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	982	1	21548	3	Y	4067	4051	0			112
						39	4	4474	9							
*12	38518 X	38518	-0-	-0-	-0-	1640	1	29888	3	Y	6258	6220	0			150
						106	4	6884	9							
01	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					150

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	20610 X	14193	-0-	-6417	-0-	52	1	12373	3	Y	1585	1578	0			56
						24	4	1744	9							
07	DLQ G-10	8560	-0-	8560	8560	24	1	7450	3	Y	981	998	0			39
						7	4	1079	9							
08	15243 X	6683	-0-	-8560	-0-	57	1	5883	3	Y	674	687	0			26
						2	4	741	9							
09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	25	0			1
10	15283 X	9273	-0-	-6010	-0-	46	1	8089	3	Y	1030	996	0			35
						5	4	1133	9							
11	14190 X	10390	-0-	-3800	-0-	96	1	8567	3	Y	1558	1535	0			58
						13	4	1714	9							
12	6696 X	6397	-0-	-299	-0-	43	1	6353	3	Y	-0-	58	0			-0-
						1	4									
01	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	39234 X	20461	-0-	-18773	-0-	544	1	17556	3	Y	2141	2138	0			96
						6	4	2355	9							
09	22050 X	18531	-0-	-3519	-0-	344	1	16222	3	Y	1781	1753	0	5	8	119
						6	4	1959	9							
10	21173 X	17741	-0-	-3432	-0-	357	1	15588	3	Y	1532	1559	0	6	8	86
						111	4	1685	9							
11	19800 X	17051	-0-	-2749	-0-	597	1	14987	3	Y	1255	1285	0			56
						86	4	1381	9							
12	20460 X	9559	-0-	-10901	-0-	450	1	8011	3	Y	994	1024	0			26
						5	4	1093	9							
01	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	72713 X	36748	-0-	-35965	-0-	985	1	31751	3	Y	3637	3611	0			159
						11	4	4001	9							
09	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	502	1	23618	3	Y	2706	2686	0	1	8	178
						8	4	2977	9							
10	19344 X	4119	-0-	-15225	-0-	80	1	3487	3	Y	479	625	0			32
						25	4	527	9							
11	18720 X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	396	413	0			15
12	19344 X	4378	-0-	-14966	-0-	218	1	3871	3	Y	261	272	0			4
						2	4	287	9							
01	19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	17730	X	16086	-0-	-1644	-0-	57	1	13763	3	Y	2035	2004	0			71
							27	4	2239	9							
07	DLQ G-10		18327	-0-	18327	18327	49	1	15588	3	Y	2432	2409	0			94
							15	4	2675	9							
08	36453	X	18126	-0-	-18327	-0-	153	1	15739	3	Y	2026	2043	0			77
							5	4	2229	9							
09	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	173	1	16198	3	Y	2664	2646	0			95
							2	4	2930	9							
10	15283	X	6302	-0-	-8981	-0-	29	1	5117	3	Y	1048	1104	0			39
							3	4	1153	9							
11	14790	X	10631	-0-	-4159	-0-	100	1	8898	3	Y	1473	1457	0			55
							13	4	1620	9							
12	15283	X	10975	-0-	-4308	-0-	65	1	9569	3	Y	1218	1244	0			29
							1	4	1340	9							
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	14590	X	7647	-0-	-6943	-0-	106	1	6464	3	Y	977	921	0			129
							2	4	1075	9							
09	8040	X	7700	-0-	-340	-0-	100	1	6610	3	Y	899	922	0	1	8	105
							1	4	989	9							
10	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	86	1	5331	3	Y	639	670	0	1	8	73
							1	4	703	9							
11	7410	X	3638	-0-	-3772	-0-	47	1	3159	3	Y	392	417	0			48
							1	4	431	9							
12	7967	X	4735	-0-	-3232	-0-	54	1	3753	3	Y	842	740	0	87	1	63
							2	4	926	9							
01	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					63

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
08	54967	X	28659	-0-	-26308	-0-	111	1	26395	3	Y	1927	1957	0	1	8	52
							33	4	2120	9							
09	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	129	1	28914	3	Y	1864	1872	0	1	8	43
							18	4	2050	9							
10	24304	X	18871	-0-	-5433	-0-	74	1	17265	3	Y	1209	1218	0			34
							202	4	1330	9							
11	23520	X	15363	-0-	-8157	-0-	66	1	14073	3	Y	1089	1094	0			29
							26	4	1198	9							
12	24304	X	13087	-0-	-11217	-0-	71	1	12150	3	Y	748	760	0			17
							43	4	823	9							
01	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
08	29264 X	14417	-0-	-14847	-0-	114	1	11782	3	Y	2288	2294	0			87
						4	4	2517	9							
09	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	155	1	14609	3	Y	2728	2717	0			98
						2	4	3001	9							
10	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	74	1	13010	3	Y	2482	2491	0			89
						8	4	2730	9							
11	13950 X	1843	-0-	-12107	-0-	17	1	1521	3	Y	275	350	0			14
						2	4	303	9							
*12	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	111	1	16443	3	Y	2556	2510	0			60
						2	4	2812	9							
01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					60

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
08	27708 X	13271	-0-	-14437	-0-	111	1	11438	3	Y	1562	1570	0			61
						4	4	1718	9							
09	13020 X	10136	-0-	-2884	-0-	89	1	8355	3	Y	1537	1541	0			57
						1	4	1691	9							
10	13020 X	2880	-0-	-10140	-0-	14	1	2373	3	Y	447	484	0	1	8	19
						1	4	492	9							
11	12840 X	6770	-0-	-6070	-0-	59	1	5303	3	Y	1273	1243	0			49
						8	4	1400	9							
12	13268 X	6624	-0-	-6644	-0-	34	1	5100	3	Y	1354	1369	0			34
						1	4	1489	9							
01	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					34

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	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	55	1	13139	3	Y	1239	1232	0			42
						26	4	1363	9							
07	DLQ G-10	13624	-0-	13624	13624	38	1	12264	3	Y	1191	1188	0			45
						12	4	1310	9							
08	27364 X	13740	-0-	-13624	-0-	119	1	12189	3	Y	1298	1296	0			47
						4	4	1428	9							
09	13080 X	12458	-0-	-622	-0-	115	1	10719	3	Y	1475	1471	0			51
						1	4	1623	9							
10	13516 X	12275	-0-	-1241	-0-	61	1	10558	3	Y	1500	1500	0			51
						6	4	1650	9							
11	13080 X	10298	-0-	-2782	-0-	102	1	9025	3	Y	1053	1066	0			38
						13	4	1158	9							
12	13516 X	11033	-0-	-2483	-0-	68	1	9945	3	Y	926	944	0			20
						1	4	1019	9							
01	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	20300 X	8343	-0-	-11957	-0-	69	1	7075	3	Y	1088	1110	0			42
						2	4	1197	9							
09	13230 X	11146	-0-	-2084	-0-	103	1	9658	3	Y	1258	1255	0			45
						1	4	1384	9							
10	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	84	1	14774	3	Y	1966	1942	0			69
						9	4	2163	9							
11	10710 X	9981	-0-	-729	-0-	96	1	8519	3	Y	1231	1252	0			48
						12	4	1354	9							
12	11532 X	10063	-0-	-1469	-0-	59	1	8704	3	Y	1181	1200	0			29
						1	4	1299	9							
01	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-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 #: 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	20580 X	4744	-0-	-15836	-0-	88	1	4116	3	Y	491	629	0	1	8	40
						540	9									
07	DLQ G-10	6812	-0-	6812	6812	45	1	5648	3	Y	1016	1017	0	3	8	36
						1	4	1118	9							
08	23697 X	16885	-0-	-6812	-0-	241	1	14308	3	Y	2119	2063	0			92
						5	4	2331	9							
09	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	153	1	20691	3	Y	3137	3024	0	3	8	202
						7	4	3451	9							
10	26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	167	1	22391	3	Y	3429	3445	0			186
						160	4	3772	9							
11	31848 X	31848	-0-	-0-	-0-	196	1	27682	3	Y	3465	3503	0			148
						158	4	3812	9							
*12	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	230	1	20882	3	Y	3453	3517	0			84
						13	4	3798	9							
01	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	58164	-0-	58164	58164	67	1	46558	3	Y	10045	9850	0	207	1	47
						489	4	11050	9			37	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58164					Y	NO RPT					47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58164					Y	NO RPT					47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58164					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

08	31441 X	15407	-0-	-16034	-0-	129	1	13219	3	Y	1868	1876	0			71
						4	4	2055	9							
09	15540 X	14540	-0-	-1000	-0-	136	1	12688	3	Y	1559	1574	0			56
						1	4	1715	9							
10	15655 X	14619	-0-	-1036	-0-	74	1	12789	3	Y	1590	1591	0			55
						7	4	1749	9							
11	14910 X	12264	-0-	-2646	-0-	119	1	10624	3	Y	1368	1372	0			51
						16	4	1505	9							
12	15407 X	11728	-0-	-3679	-0-	70	1	10251	3	Y	1278	1299	0			30
						1	4	1406	9							
01	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

*06	15060 X	13840	-0-	-1220	-0-	50	1	12053	3	Y	1557	1545	0			56
						24	4	1713	9							
07	DLQ G-10	12481	-0-	12481	12481	35	1	10925	3	Y	1374	1375	0			55
						10	4	1511	9							
08	24374 X	11893	-0-	-12481	-0-	102	1	10416	3	Y	1247	1253	0			49
						3	4	1372	9							
09	13140 X	12971	-0-	-169	-0-	123	1	11479	3	Y	1244	1247	0			46
						1	4	1368	9							
10	13578 X	11875	-0-	-1703	-0-	61	1	10528	3	Y	1164	1167	0			43
						6	4	1280	9							
11	13140 X	9039	-0-	-4101	-0-	88	1	7883	3	Y	960	964	0			39
						12	4	1056	9							
12	13392 X	9366	-0-	-4026	-0-	57	1	8383	3	Y	841	857	0			23
						1	4	925	9							
01	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-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 #: 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	14430	X	11076	-0-	-3354	-0-	40	1	9671	3	Y	1224	1218	0			44
							19	4	1346	9							
07	DLQ G-10		13279	-0-	13279	13279	37	1	11539	3	Y	1538	1522	0			60
							11	4	1692	9							
08	24960	X	11681	-0-	-13279	-0-	98	1	10058	3	Y	1384	1390	0			54
							3	4	1522	9							
09	11370	X	10523	-0-	-847	-0-	98	1	9189	3	Y	1123	1136	0			41
							1	4	1235	9							
10	11749	X	10832	-0-	-917	-0-	54	1	9474	3	Y	1180	1179	0			42
							6	4	1298	9							
11	11310	X	9877	-0-	-1433	-0-	93	1	8251	3	Y	1383	1373	0			52
							12	4	1521	9							
12	11687	X	9602	-0-	-2085	-0-	55	1	8147	3	Y	1272	1294	0			30
							1	4	1399	9							
01	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	8613	X	4528	-0-	-4085	-0-	280	1	3648	3	Y	545	522	0			93
							600	9									
09	4830	X	3644	-0-	-1186	-0-	268	1	2971	3	Y	367	387	0	1	8	72
							1	4	404	9							
10	4991	X	3039	-0-	-1952	-0-	227	1	2470	3	Y	311	332	0			51
							342	9									
11	4380	X	2075	-0-	-2305	-0-	143	1	1615	3	Y	288	290	0			49
							317	9									
12	4526	X	2388	-0-	-2138	-0-	194	1	1797	3	Y	361	380	0			30
							397	9									
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					30

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	15180	X	12217	-0-	-2963	-0-	44	1	10613	3	Y	1399	1393	0			50
							21	4	1539	9							
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	6567	18	1	5676	3	Y	789	807	0			32
							5	4	868	9							
08	20071	X	13504	-0-	-6567	-0-	112	1	11587	3	Y	1637	1608	0			61
							4	4	1801	9							
09	12330	X	7607	-0-	-4723	-0-	70	1	6610	3	Y	842	872	0			31
							1	4	926	9							
10	12741	X	10392	-0-	-2349	-0-	52	1	9044	3	Y	1174	1164	0			41
							5	4	1291	9							
11	12330	X	10724	-0-	-1606	-0-	101	1	8942	3	Y	1516	1501	0			56
							13	4	1668	9							
12	12741	X	11143	-0-	-1598	-0-	65	1	9585	3	Y	1356	1380	0			32
							1	4	1492	9							
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	65355	-0-	65355	65355	75	1	52028	3	Y	11551	11252	0	237	1	51
							546	4	12706	9			43	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65355					Y	NO RPT					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65355					Y	NO RPT					51
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65355					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	39236	-0-	39236	39236	46	1	31556	3	Y	6639	6498	0	136	1	30
							331	4	7303	9			25	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39236					Y	NO RPT					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39236					Y	NO RPT					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39236					Y	NO RPT					30

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
08	4393	X	-0-	-0-	-4393	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	489	1	8698	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13
10	14B2	EXT	76914	-0-	76914	80162	74	1	70554	3	N	5589	5578	0	17	8	32
							138	4	6148	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80162					N	NO RPT					32
12	0	W	27180	-0-	27180	107342	19	1	25535	3	N	1476	1477	0			10
							2	4	1624	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	107342					N	NO RPT					10

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9916	X	5111	-0-	-4805	-0-	124	1	4324	3	Y	594	598	0			41
							10	4	653	9							
09	9330	X	4339	-0-	-4991	-0-	207	1	3764	3	Y	327	334	0	1	8	33
							8	4	360	9							
10	7068	X	4674	-0-	-2394	-0-	229	1	4065	3	Y	339	332	0	1	8	40
							7	4	373	9							
11	5820	X	4008	-0-	-1812	-0-	206	1	3500	3	Y	270	286	0			24
							5	4	297	9							
12	5115	X	3959	-0-	-1156	-0-	220	1	3492	3	Y	219	214	0	9	1	20
							6	4	241	9							
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

08	7035 X	3338	-0-	-3697	-0-	80	1	2760	3	Y	447	549	0			38
						6	4	492	9							
09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	5465	3	Y	634	609	0	1	8	62
						12	4	697	9							
10	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	201	1	3595	3	Y	406	416	0	1	8	51
						7	4	447	9							
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	224	1	3814	3	Y	838	820	0			69
						6	4	922	9							
12	6696 X	3664	-0-	-3032	-0-	188	1	2975	3	Y	451	457	0	20	1	43
						5	4	496	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	54290	-0-	54290	54290	61	1	42521	3	Y	10237	10020	0	211	1	45
						447	4	11261	9			26	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54290					Y	NO RPT					45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54290					Y	NO RPT					45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54290					Y	NO RPT					45

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	57356	-0-	57356	57356	64	1	44359	3	Y	11334	11182	0	235	1	51
						466	4	12467	9			28	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57356					Y	NO RPT					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57356					Y	NO RPT					51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57356					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	49417	-0-	49417	68858	47	1	45208	3	Y	3703	3693	0	10	8	22
						89	4	4073	9							
11	14B2 EXT	41649	-0-	41649	110507	30	1	38867	3	Y	2502	2502	0	8	1	14
						2752	9									
12	14B2 EXT	53014	-0-	53014	163521	37	1	49554	3	Y	3109	3100	0			23
						3	4	3420	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	163521					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
10	14B2 EXT	40168	-0-	40168	58895	38	1	35979	3	Y	3710	3693	0	17	8	21
						70	4	4081	9							
11	14B2 EXT	35007	-0-	35007	93902	25	1	32322	3	Y	2418	2418	0	8	1	13
						2660	9									
12	14B2 EXT	28938	-0-	28938	122840	20	1	26731	3	Y	1986	1985	0			14
						2	4	2185	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	122840					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 #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	48131	-0-	48131	62123	46	1	44028	3	Y	3610	3601	0	11	8	22
						86	4	3971	9							
11	14B2 EXT	42597	-0-	42597	104720	31	1	39681	3	Y	2623	2621	0	10	1	14
						2885	9									
12	14B2 EXT	52048	-0-	52048	156768	36	1	48266	3	Y	3403	3393	0			24
						3	4	3743	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	156768					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
10	14B2 EXT	51789	-0-	51789	65073	49	1	47054	3	Y	4176	4156	0	14	8	26
						92	4	4594	9							
11	14B2 EXT	51305	-0-	51305	116378	35	1	47027	3	Y	3856	3846	0	14	1	22
						1	4	4242	9							
12	14B2 EXT	42186	-0-	42186	158564	29	1	38554	3	Y	3274	3272	0			24
						2	4	3601	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158564					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 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
08	63462	X	28666	-0-	-34796	-0-	103	1	26472	3	Y	1865	1877	0	3	8	66
							39	4	2052	9							
09	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	107	1	22564	3	Y	1624	1571	0			119
							13	4	1786	9							
10	30938	X	19494	-0-	-11444	-0-	319	1	17547	3	Y	1468	1519	0	1	8	67
							13	4	1615	9							
11	29940	X	20368	-0-	-9572	-0-	194	1	18525	3	Y	1487	1468	0			86
							13	4	1636	9							
12	28675	X	18042	-0-	-10633	-0-	164	1	16408	3	Y	1332	1368	0			50
							5	4	1465	9							
01	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

*06	30480	X	27685	-0-	-2795	-0-	161	1	25902	3	Y	1438	1430	0			42
							40	4	1582	9							
07	DLQ G-10		25871	-0-	25871	25871	141	1	24500	3	Y	1077	1078	0	3	8	38
							45	4	1185	9							
08	47543	X	21672	-0-	-25871	-0-	80	1	20642	3	Y	836	844	0	1	8	29
							30	4	920	9							
09	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	81	1	17211	3	Y	746	720	0	1	8	54
							10	4	821	9							
10	28613	X	14035	-0-	-14578	-0-	239	1	13083	3	Y	640	664	0	1	8	29
							9	4	704	9							
11	27690	X	9836	-0-	-17854	-0-	96	1	9275	3	Y	416	420	0			25
							7	4	458	9							
12	21669	X	11178	-0-	-10491	-0-	105	1	10478	3	Y	538	543	0			20
							3	4	592	9							
01	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

08	12334	X	5833	-0-	-6501	-0-	286	1	4868	3	Y	616	646	0			44
							1	4	678	9							
09	6600	X	5560	-0-	-1040	-0-	279	1	4656	3	Y	568	560	0	1	8	51
							625	9									
10	6820	X	5777	-0-	-1043	-0-	278	1	4867	3	Y	571	573	0	1	8	48
							4	4	628	9							
11	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	242	1	3799	3	Y	435	454	0			29
							7	4	479	9							
12	5828	X	4518	-0-	-1310	-0-	211	1	3730	3	Y	520	517	0			32
							5	4	572	9							
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	10717	X	4846	-0-	-5871	-0-	241	1	4098	3	Y	460	491	0			33
							1	4	506	9							
09	6510	X	3995	-0-	-2515	-0-	204	1	3416	3	Y	341	343	0			31
							375	9									
10	6727	X	3052	-0-	-3675	-0-	144	1	2518	3	Y	353	354	0			30
							2	4	388	9							
11	6510	X	2480	-0-	-4030	-0-	131	1	2055	3	Y	264	276	0			18
							4	4	290	9							
12	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	212	1	3743	3	Y	267	268	0			17
							5	4	294	9							
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13348	X	6376	-0-	-6972	-0-	316	1	5370	3	Y	626	654	0			43
							1	4	689	9							
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	255	1	4268	3	Y	429	433	0			39
							472	9									
10	6169	X	4766	-0-	-1403	-0-	235	1	4103	3	Y	386	392	0			33
							3	4	425	9							
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	380	1	5986	3	Y	416	421	0			28
							12	4	458	9							
12	6386	X	4802	-0-	-1584	-0-	231	1	4096	3	Y	426	427	0			27
							6	4	469	9							
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54838	X	25531	-0-	-29307	-0-	94	1	23876	3	Y	1388	1399	0	2	8	50
							34	4	1527	9							
09	22800	X	22393	-0-	-407	-0-	99	1	20949	3	Y	1212	1171	0	1	8	90
							12	4	1333	9							
10	23560	X	18662	-0-	-4898	-0-	312	1	17140	3	Y	1088	1126	0	1	8	51
							13	4	1197	9							
11	22800	X	19680	-0-	-3120	-0-	190	1	18220	3	Y	1143	1127	0			67
							13	4	1257	9							
12	23560	X	18699	-0-	-4861	-0-	173	1	17285	3	Y	1124	1149	0			42
							5	4	1236	9							
01	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70568	X	32634	-0-	-37934	-0-	117	1	29913	3	Y	2328	2337	0	3	8	82
							43	4	2561	9							
09	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	122	1	25961	3	Y	2011	1946	0			147
							15	4	2212	9							
10	33449	X	18931	-0-	-14518	-0-	309	1	17019	3	Y	1445	1525	0			67
							13	4	1590	9							
11	32370	X	17833	-0-	-14537	-0-	169	1	16139	3	Y	1376	1363	0			80
							11	4	1514	9							
12	32643	X	17856	-0-	-14787	-0-	164	1	16333	3	Y	1232	1266	0			46
							4	4	1355	9							
01	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					46

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
08	46281	X	21341	-0-	-24940	-0-	78	1	20023	3	Y	1101	1111	0	2	8	39
							29	4	1211	9							
09	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	17433	3	Y	984	950	0	1	8	72
							10	4	1082	9							
10	24645	X	16728	-0-	-7917	-0-	280	1	15387	3	Y	954	981	0	2	8	43
							12	4	1049	9							
11	23850	X	16866	-0-	-6984	-0-	156	1	14999	3	Y	1545	1499	0			89
							11	4	1700	9							
12	21328	X	14451	-0-	-6877	-0-	125	1	12391	3	Y	1756	1780	0			65
							3	4	1932	9							
01	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	40181	X	18483	-0-	-21698	-0-	67	1	17250	3	Y	1037	1048	0	1	8	36
							25	4	1141	9							
09	20220	X	16168	-0-	-4052	-0-	72	1	15228	3	Y	781	758	0	2	8	57
							9	4	859	9							
10	20739	X	14260	-0-	-6479	-0-	241	1	13204	3	Y	733	756	0	1	8	33
							9	4	806	9							
11	20070	X	2663	-0-	-17407	-0-	26	1	2490	3	Y	132	156	0			9
							2	4	145	9							
12	18476	X	8305	-0-	-10171	-0-	83	1	8220	3	Y	-0-	9	0			-0-
							2	4									
01	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	30750	X	29766	-0-	-984	-0-	169	1	27206	3	Y	2135	2133	0	1	8	63
							42	4	2349	9							
07	DLQ G-10		32646	-0-	32646	32646	173	1	30038	3	Y	2164	2145	0	6	8	76
							55	4	2380	9							
08	60987	X	28341	-0-	-32646	-0-	102	1	26355	3	Y	1677	1691	0	4	8	58
							39	4	1845	9							
09	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	110	1	23250	3	Y	1516	1463	0	2	8	109
							13	4	1668	9							
10	25854	X	22718	-0-	-3136	-0-	377	1	20691	3	Y	1486	1527	0	2	8	66
							15	4	1635	9							
11	25020	X	18850	-0-	-6170	-0-	181	1	17258	3	Y	1272	1264	0			74
							12	4	1399	9							
12	25854	X	18742	-0-	-7112	-0-	173	1	17226	3	Y	1216	1245	0			45
							5	4	1338	9							
01	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	34320	X	15981	-0-	-18339	-0-	58	1	14989	3	Y	829	830	0	4	8	29
							22	4	912	9							
09	18000	X	13343	-0-	-4657	-0-	60	1	12683	3	Y	539	527	0	1	8	40
							7	4	593	9							
10	18600	X	10148	-0-	-8452	-0-	173	1	9513	3	Y	414	435	0			19
							7	4	455	9							
11	18000	X	9184	-0-	-8816	-0-	90	1	8601	3	Y	443	437	0			25
							6	4	487	9							
12	15996	X	8722	-0-	-7274	-0-	79	1	7825	3	Y	742	741	0			26
							2	4	816	9							
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	65695	X	31077	-0-	-34618	-0-	112	1	28809	3	Y	1922	1926	0	3	8	68
							42	4	2114	9							
09	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	121	1	25398	3	Y	1736	1676	0	1	8	127
							14	4	1910	9							
10	30659	X	23917	-0-	-6742	-0-	395	1	21696	3	Y	1645	1698	0			74
							16	4	1810	9							
11	29670	X	21975	-0-	-7695	-0-	211	1	20127	3	Y	1475	1463	0			86
							14	4	1623	9							
12	30659	X	20265	-0-	-10394	-0-	187	1	18617	3	Y	1324	1360	0			50
							5	4	1456	9							
01	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					50

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	29040	X	22639	-0-	-6401	-0-	132	1	21107	3	Y	1244	1239	0	1	8	38
							32	4	1368	9							
07	DLQ G-10		27057	-0-	27057	27057	146	1	25266	3	Y	1454	1434	0	5	8	53
							46	4	1599	9							
08	49675	X	22618	-0-	-27057	-0-	83	1	21360	3	Y	1040	1050	0	5	8	38
							31	4	1144	9							
09	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	89	1	18960	3	Y	737	718	0	2	8	55
							11	4	811	9							
10	23405	X	16850	-0-	-6555	-0-	289	1	15879	3	Y	609	636	0			28
							12	4	670	9							
11	22650	X	15493	-0-	-7157	-0-	151	1	14419	3	Y	830	810	0			48
							10	4	913	9							
12	22630	X	12487	-0-	-10143	-0-	116	1	11567	3	Y	728	748	0			28
							3	4	801	9							
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	15930	X	3276	-0-	-12654	-0-	14	1	3256	3	Y	2	24	0	2	8	-0-
							4	4	2	9							
09	22170	X	9103	-0-	-13067	-0-	176	1	7794	3	Y	1025	1002	0			23
							5	4	1128	9							
10	22909	X	5410	-0-	-17499	-0-	119	1	4704	3	Y	484	493	0			14
							55	4	532	9							
11	21300	X	798	-0-	-20502	-0-	31	1	682	3	Y	76	88	0			2
							1	4	84	9							
12	9393	X	3996	-0-	-5397	-0-	208	1	3775	3	Y	-0-	2	0			-0-
							13	4									
01	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	380	1	6375	3	Y	852	847	0			58
							937	9									
07	DLQ G-10		7580	-0-	7580	7580	437	1	6388	3	Y	685	701	0			42
							1	4	754	9							
08	DLQ G-10		7987	-0-	7987	15567	424	1	6752	3	Y	737	740	0			39
							811	9									
09	DLQ G-10		6779	-0-	6779	22346	372	1	5813	3	Y	539	546	0			32
							1	4	593	9							
10	26678	X	4332	-0-	-22346	-0-	227	1	3585	3	Y	472	475	0			29
							1	4	519	9							
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	250	1	3684	3	Y	749	620	0	88	1	70
							824	9									
12	7998	X	1184	-0-	-6814	-0-	209	1	817	3	Y	144	162	0			52
							158	9									
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					52

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
08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	Y	283	340	1			119
							311	9									
09	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	37	1	563	3	Y	138	195	1			62
							152	9									
10	1829	X	689	-0-	-1140	-0-	23	1	504	3	Y	147	107	1			102
							162	9									
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
12	1457	X	190	-0-	-1267	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	43628	-0-	43628	48724	41	1	38673	3	N	4399	4376	0	17	8	27
							75	4	4839	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48724					N	NO RPT					27
12		0 W	31734	-0-	31734	80458	22	1	29141	3	N	2335	2335	0			19
							2	4	2569	9							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	80458					N	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25
10	14B2	EXT	49132	-0-	49132	91911	48	1	45368	3	Y	3298	3286	0	14	8	18
							88	4	3628	9							
11	14B2	EXT	31922	-0-	31922	123833	23	1	29238	3	Y	2419	2417	0	8	1	12
							2661	9									
12	14B2	EXT	27069	-0-	27069	150902	18	1	24603	3	Y	2224	2221	0			15
							2	4	2446	9							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	150902					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14
10	14B2	EXT	35404	-0-	35404	37829	33	1	31855	3	Y	3139	3127	0	11	8	16
							63	4	3453	9							
11	14B2	EXT	35799	-0-	35799	73628	25	1	33016	3	Y	2507	2503	0	8	1	12
							2758	9									
12	14B2	EXT	26553	-0-	26553	100181	18	1	24476	3	Y	1870	1870	0			12
							2	4	2057	9							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	100181					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23
10	14B2	EXT	54881	-0-	54881	57191	47	1	45089	3	Y	8779	8742	0	19	8	51
							88	4	9657	9							
11	14B2	EXT	56014	-0-	56014	113205	37	1	48688	3	Y	6625	6618	0	22	1	36
							1	4	7288	9							
12		0 W	35362	-0-	35362	148567	24	1	31834	3	Y	3184	3196	0			24
							2	4	3502	9							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	148567					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	45364	-0-	45364	46305	42	1	40367	3	Y	4433	4419	0	14	8	27
						79	4	4876	9							
11	14B2 EXT	43204	-0-	43204	89509	30	1	39535	3	Y	3308	3305	0	12	1	18
						3639	9									
12	0 W	57618	-0-	57618	147127	39	1	52531	3	Y	4586	4571	0			33
						3	4	5045	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	147127					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

08	13688 X	7105	-0-	-6583	-0-	350	1	5951	3	Y	730	782	0			52
						1	4	803	9							
09	7530 X	7050	-0-	-480	-0-	349	1	5833	3	Y	789	767	0	4	8	70
						868	9									
10	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	398	1	6969	3	Y	1062	1039	0	4	8	89
						6	4	1168	9							
11	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	847	1	13332	3	Y	1287	1290	0			86
						26	4	1416	9							
*12	7050 X	4726	-0-	-2324	-0-	213	1	3777	3	Y	664	704	0			46
						6	4	730	9							
01	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					46

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

*06	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	546	1	10649	3	Y	1558	1539	0	7	8	139
						6	4	1714	9							
07	DLQ G-10	12805	-0-	12805	12805	544	1	10465	3	Y	1628	1571	0	17	8	179
						5	4	1791	9							
08	24660 X	11855	-0-	-12805	-0-	573	1	9740	3	Y	1400	1471	0	11	8	97
						2	4	1540	9							
09	12930 X	11045	-0-	-1885	-0-	549	1	9183	3	Y	1193	1181	0	3	8	106
						1	4	1312	9							
10	13361 X	12866	-0-	-495	-0-	611	1	10707	3	Y	1399	1386	0	2	8	117
						9	4	1539	9							
11	12930 X	6819	-0-	-6111	-0-	342	1	5395	3	Y	974	1024	0			67
						11	4	1071	9							
*12	11842 X	7850	-0-	-3992	-0-	341	1	6047	3	Y	1321	1304	0			84
						9	4	1453	9							
01	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					84

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

08	1816 X	890	-0-	-926	-0-	19	1	775	3	Y	87	87	1			2
						96	9									
09	4560 X	944	-0-	-3616	-0-	18	1	757	3	Y	154	145	1			11
						169	9									
10	4712 X	3646	-0-	-1066	-0-	61	1	2908	3	Y	589	569	1			31
						29	4	648	9							
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	86	1	6251	3	Y	395	409	1			17
						58	4	435	9							
*12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	69	1	4870	3	Y	421	420	1			18
						8	4	463	9							
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	4523	X	2357	-0-	-2166	-0-	114	1	1952	3	Y	264	274	0	1	8	20
							1	4	290	9							
09	4800	X	2409	-0-	-2391	-0-	117	1	1949	3	Y	312	302	0			30
							343	9									
10	4960	X	1297	-0-	-3663	-0-	55	1	957	3	Y	258	263	0			25
							1	4	284	9							
11	2370	X	163	-0-	-2207	-0-	1	1	17	3	Y	132	145	0			12
							145	9									
*12	2400	X	441	-0-	-1959	-0-	17	1	293	3	Y	119	121	0			10
							131	9									
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

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	9900	X	5389	-0-	-4511	-0-	234	1	4566	3	Y	534	525	0			48
							2	4	587	9							
07	DLQ G-10		5394	-0-	5394	5394	233	1	4477	3	Y	620	599	0			69
							2	4	682	9							
08	10625	X	5231	-0-	-5394	-0-	253	1	4307	3	Y	609	636	0			42
							1	4	670	9							
09	6240	X	5035	-0-	-1205	-0-	248	1	4138	3	Y	590	579	0	1	8	52
							649	9									
10	6448	X	4733	-0-	-1715	-0-	221	1	3873	3	Y	578	580	0	1	8	49
							3	4	636	9							
11	5400	X	3165	-0-	-2235	-0-	169	1	2650	3	Y	310	337	0			22
							5	4	341	9							
*12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	559	1	9903	3	Y	381	379	0			24
							15	4	419	9							
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	8115	X	3292	-0-	-4823	-0-	151	1	2578	3	Y	511	547	0			38
							1	4	562	9							
09	5370	X	1771	-0-	-3599	-0-	78	1	1305	3	Y	353	357	0			34
							388	9									
10	5549	X	3709	-0-	-1840	-0-	179	1	3125	3	Y	366	367	0			33
							2	4	403	9							
11	4890	X	4334	-0-	-556	-0-	199	1	3133	3	Y	905	877	0			61
							6	4	996	9							
*12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	255	1	4528	3	Y	829	833	0			57
							7	4	912	9							
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					57

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
08	1816	X	1002	-0-	-814	-0-	44	1	752	3	Y	187	196	0			12
							206	9									
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	3	Y	261	251	0			22
							287	9									
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	217	1	3802	3	Y	377	369	0			30
							3	4	415	9							
11	960	X	299	-0-	-661	-0-	4	1	56	3	Y	217	233	0			14
							239	9									
*12	1680	X	317	-0-	-1363	-0-	1	1	21	3	Y	268	266	0			16
							295	9									
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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 #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
10	14B2 EXT	46337	-0-	46337	47638	43	1	41263	3	Y	4500	4484	0	14	8	26
						81	4	4950	9							
11	14B2 EXT	39444	-0-	39444	87082	28	1	36444	3	Y	2702	2705	0	10	1	13
						2972	9									
12	0 W	28113	-0-	28113	115195	19	1	26442	3	Y	1500	1504	0			9
						2	4	1650	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	115195					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

08	19338 X	9180	-0-	-10158	-0-	44	1	7483	3	Y	1503	1521	0			50
						1653	9									
09	7890 X	6107	-0-	-1783	-0-	46	1	5031	3	Y	936	940	0			46
						1030	9									
10	8153 X	7	-0-	-8146	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	0			3
11	7890 X	5592	-0-	-2298	-0-	33	1	4772	3	Y	715	711	0			7
						787	9									
*12	5790 X	123	-0-	-5667	-0-	2	1	121	3	Y	-0-	7	0			-0-
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
10	14B2 EXT	44723	-0-	44723	48078	42	1	39931	3	Y	4247	4235	0	16	8	25
						78	4	4672	9							
11	14B2 EXT	32442	-0-	32442	80520	23	1	29802	3	Y	2379	2383	0	8	1	13
						2617	9									
12	14B2 EXT	26439	-0-	26439	106959	18	1	24505	3	Y	1740	1741	0			12
						2	4	1914	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	106959					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51
10	14B2 EXT	67809	-0-	67809	121867	65	1	61983	3	Y	5127	5115	0	14	8	292
						121	4	5640	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121867					Y	NO RPT					292
12	0 W	40377	-0-	40377	162244	29	1	38227	3	Y	1926	1927	0			275
						2	4	2119	9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162244					Y	NO RPT					275

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7
10	14B2 EXT	34742	-0-	34742	59255	32	1	30503	3	Y	3770	3752	0	9	8	22
						60	4	4147	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59255					Y	NO RPT					22
12	0 W	32883	-0-	32883	92138	24	1	31590	3	Y	1152	1158	0			8
						2	4	1267	9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	92138					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT					14
10	14B2 EXT	39226	-0-	39226	57762	37	1	35703	3	Y	3105	3076	0	27	8	18
						70	4	3416	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57762					Y	NO RPT					18
12	14B2 EXT	33206	-0-	33206	90968	22	1	29141	3	Y	3674	3662	0			26
						2	4	4041	9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90968					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					16
10	14B2	EXT	44726	-0-	44726	50951	39	1	37209	3	Y	6732	6695	0	21	8	39
							73	4	7405	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50951					Y	NO RPT					39
12	14B2	EXT	21686	-0-	21686	72637	14	1	19188	3	Y	2257	2257	0			16
							1	4	2483	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	72637					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

08	634	X	-0-	-0-	-634	-0-					Y	15	15	8			-0-
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	9	1	11767	3	Y	641	636	0	2	1	3
							705	9									
*12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	5	1	6718	3	Y	397	397	0			3
							437	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

08	29467	X	14042	-0-	-15425	-0-	41	1	12607	3	Y	1267	1286	0	6	8	74
							1394	9									
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	51	1	10478	3	Y	1105	1074	0	3	8	102
							1216	9									
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	441	1	15044	3	Y	1331	1335	0	2	8	96
							1464	9									
11	13590	X	12390	-0-	-1200	-0-	357	1	10894	3	Y	1035	1062	0			69
							1139	9									
*12	13590	X	8997	-0-	-4593	-0-	291	1	7970	3	Y	669	710	0			28
							736	9									
01	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

08	15004	X	131	-0-	-14873	-0-	120	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	16230	X	230	-0-	-16000	-0-	211	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	16833	X	111	-0-	-16722	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	16290	X	2132	-0-	-14158	-0-	2	1	1985	3	Y	132	131	0			1
							145	9									
*12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4	1	4377	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	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
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	14850	X	7822	-0-	-7028	-0-	41	1	6667	3	Y	1013	1097	0			35
							1114	9									
07	DLQ G-10		9455	-0-	9455	9455	47	1	7881	3	Y	1388	1360	0			63
							1527	9									
08	19928	X	10473	-0-	-9455	-0-	52	1	8762	3	Y	1508	1521	0			50
							1659	9									
09	12120	X	8590	-0-	-3530	-0-	66	1	7244	3	Y	1164	1156	0			58
							1280	9									
10	12524	X	4879	-0-	-7645	-0-	61	1	4014	3	Y	731	727	0	1	8	61
							804	9									
11	10140	X	692	-0-	-9448	-0-	4	1	589	3	Y	90	147	0			4
							99	9									
*12	6854	X	1440	-0-	-5414	-0-	21	1	1408	3	Y	10	12	0			2
							11	9									
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

08	6820	X	5774	-0-	-1046	-0-	48	1	4549	3	Y	1068	1066	0	2	8	7
							2	4	1175	9							
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	46	1	5208	3	Y	1984	1969	0	5	1	15
							10	4	2182	9			2	8			
10	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	113	1	15566	3	Y	7394	7318	0	9	1	75
							2	4	8133	9			7	8			
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	39	1	6113	3	Y	1456	1513	0			18
							15	4	1602	9							
*12	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	39	1	5230	3	Y	1336	1338	0			16
							1	4	1470	9							
01	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17
10	14B2	EXT	46879	-0-	46879	50889	43	1	41137	3	Y	5107	5095	0	13	8	30
							81	4	5618	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50889					Y	NO RPT					30
12	0	W	26794	-0-	26794	77683	18	1	25038	3	Y	1578	1583	0			11
							2	4	1736	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77683					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
08	36148	X	15537	-0-	-20611	-0-	57	1	13552	3	Y	1737	1812	0	4	8	50
							17	4	1911	9							
09	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	63	1	13913	3	Y	1990	1988	0	6	8	46
							8	4	2189	9							
10	13919	X	11302	-0-	-2617	-0-	234	1	9216	3	Y	1586	1582	0	4	8	46
							107	4	1745	9							
11	13470	X	4035	-0-	-9435	-0-	129	1	2831	3	Y	973	992	0			27
							5	4	1070	9							
*12	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	759	1	13833	3	Y	960	964	0			23
							49	4	1056	9							
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	20598	X	10526	-0-	-10072	-0-	248	1	9426	3	Y	764	768	0			21
							12	4	840	9							
09	16890	X	14376	-0-	-2514	-0-	274	1	12119	3	Y	1796	1773	0	2	8	42
							7	4	1976	9							
10	14973	X	10299	-0-	-4674	-0-	224	1	8831	3	Y	1037	1047	0	1	8	31
							103	4	1141	9							
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	417	1	9160	3	Y	1308	1303	0			36
							17	4	1439	9							
*12	14370	X	10695	-0-	-3675	-0-	471	1	8573	3	Y	1474	1474	0			36
							30	4	1621	9							
01	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	37103	-0-	37103	37103	42	1	28928	3	Y	7118	6953	0	146	1	31
							303	4	7830	9			23	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103					Y	NO RPT					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103					Y	NO RPT					31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103					Y	NO RPT					31

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	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	70	1	20187	3	Y	2970	2901	0			106
							16	4	3267	9							
07	DLQ G-10		16352	-0-	16352	16352	194	1	15151	3	Y	885	945	0	13	8	33
							33	4	974	9							
08	26240	X	9888	-0-	-16352	-0-	220	1	8316	3	Y	1220	1219	0	1	8	33
							10	4	1342	9							
09	13050	X	4341	-0-	-8709	-0-	75	1	3296	3	Y	880	892	0	1	8	20
							2	4	968	9							
10	13485	X	10910	-0-	-2575	-0-	221	1	8694	3	Y	1722	1692	0	1	8	49
							101	4	1894	9							
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	470	506	0			13
*12	9889	X	501	-0-	-9388	-0-	4	3	497	9	Y	452	455	0			10
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	31710 X	16062	-0-	-15648	-0-	50	1	14146	3	Y	1686	1672	0			63
						11	4	1855	9							
07	DLQ G-10	16637	-0-	16637	16637	61	1	15958	3	Y	530	554	0	17	8	22
						35	4	583	9							
08	36217 X	19580	-0-	-16637	-0-	78	1	18538	3	Y	855	842	0	10	8	25
						23	4	941	9							
09	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	84	1	18884	3	Y	1973	1947	0	3	8	48
						12	4	2170	9							
10	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	87	1	20099	3	Y	1599	1598	0	1	8	48
						234	4	1759	9							
11	26281 X	26281	-0-	-0-	-0-	116	1	24527	3	Y	1449	1456	0			41
						44	4	1594	9							
*12	21855 X	19169	-0-	-2686	-0-	100	1	17128	3	Y	1709	1708	0			42
						61	4	1880	9							
01	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	7564 X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	N	609	618	0			16
						6	4	670	9							
09	6870 X	5641	-0-	-1229	-0-	21	1	4737	3	N	800	798	0			18
						3	4	880	9							
10	6262 X	4544	-0-	-1718	-0-	16	1	3794	3	N	626	627	0			17
						45	4	689	9							
11	5040 X	3108	-0-	-1932	-0-	14	1	2797	3	N	265	275	0			7
						5	4	292	9							
12	5828 X	3701	-0-	-2127	-0-	20	1	3362	3	N	279	280	0			6
						12	4	307	9							
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16
10	14B2 EXT	42886	-0-	42886	45378	39	1	37041	3	Y	5213	5197	0	18	8	30
						72	4	5734	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45378					Y	NO RPT					30
12	0 W	50383	-0-	50383	95761	32	1	43791	3	Y	5961	5940	0			41
						3	4	6557	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95761					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	23977	-0-	23977	23977	27	1	18752	3	Y	4546	4440	0	94	1	19
						197	4	5001	9			28	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23977					Y	NO RPT					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23977					Y	NO RPT					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23977					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

08	4263 X	2066	-0-	-2197	-0-	51	1	1783	3	Y	207	214	0			15
						4	4	228	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			1
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	1	0			1
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2077 X	145	-0-	-1932	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

*06	30257 X	30257	-0-	-0-	-0-	171	1	27431	3	Y	2375	2337	0	4	8	69
						42	4	2613	9							
07	DLQ G-10	27413	-0-	27413	27413	149	1	25751	3	Y	1333	1351	0	4	8	47
						47	4	1466	9							
08	51336 X	23923	-0-	-27413	-0-	88	1	22507	3	Y	1178	1181	0	4	8	40
						32	4	1296	9							
09	20430 X	19948	-0-	-482	-0-	88	1	18720	3	Y	1026	973	0	21	8	72
						11	4	1129	9							
10	21111 X	12064	-0-	-9047	-0-	202	1	11102	3	Y	684	708	0	19	8	29
						8	4	752	9							
11	20430 X	9765	-0-	-10665	-0-	95	1	9044	3	Y	564	562	0			31
						6	4	620	9							
12	21111 X	16225	-0-	-4886	-0-	150	1	14914	3	Y	1052	1048	0			35
						4	4	1157	9							
01	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

08	7818 X	2366	-0-	-5452	-0-	1	1	2156	3	Y	189	187	0	2	8	2
						1	4	208	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	1	8	-0-
10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
11	9030 X	1108	-0-	-7922	-0-	1	1	1028	3	Y	72	72	0			-0-
						79	9									
*12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2	1	2388	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28
10	14B2 EXT	22379	-0-	22379	24748	19	1	18319	3	Y	3641	3627	0	19	8	21
						36	4	4005	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24748					Y	NO RPT					21
12	14B2 EXT	15138	-0-	15138	39886	10	1	13141	3	Y	1805	1810	0			11
						1	4	1986	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	39886					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	11656	X	9987	-0-	-1669	-0-	50	1	8347	3	N	1445	1465	0			48
							1590	9									
09	12450	X	10698	-0-	-1752	-0-	79	1	8720	3	N	1726	1690	0	1	8	83
							1899	9									
10	12865	X	3711	-0-	-9154	-0-	44	1	2891	3	N	705	726	0	3	8	59
							776	9									
11	12450	X	1	-0-	-12449	-0-	1	3			N	-0-	58	0			1
12	11067	X	77	-0-	-10990	-0-	1	1	76	3	N	-0-	1	0			-0-
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

08	14B2	EXT	41294	-0-	41294	95725	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0			57
							1	4	8437	9							
09	14B2	EXT	28071	-0-	28071	123796	81	1	23295	3	Y	4268	4238	0			87
							4695	9									
10	14B2	EXT	10982	-0-	10982	134778	102	1	8901	3	Y	1799	1847	0			39
							1979	9									
11	14B2	EXT	15968	-0-	15968	150746	88	1	13879	3	Y	1819	1831	0			27
							2001	9									
12	14B2	EXT	13926	-0-	13926	164672	106	1	12284	3	Y	1396	1398	0			25
							1536	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	164672					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

08	14B2	EXT	26555	-0-	26555	63196	88	1	21636	3	Y	4391	4415	0			31
							1	4	4830	9							
09	14B2	EXT	15243	-0-	15243	78439	44	1	12566	3	Y	2394	2375	0	1	8	49
							2633	9									
10	14B2	EXT	2367	-0-	2367	80806	21	1	1836	3	Y	464	502	0			11
							510	9									
11	14B2	EXT	18309	-0-	18309	99115	98	1	15503	3	Y	2462	2436	0			37
							2708	9									
12	14B2	EXT	12194	-0-	12194	111309	93	1	10761	3	Y	1218	1233	0			22
							1340	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	111309					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

08	14B2	EXT	12115	-0-	12115	46320	42	1	10123	3	Y	1773	1786	0			12
							1950	9									
09	14B2	EXT	13884	-0-	13884	60204	890	1	10837	3	Y	1960	1934	0			38
							1	4	2156	9							
10	14B2	EXT	13685	-0-	13685	73889	670	1	10176	3	Y	2581	2567	0			52
							2839	9									
11	14B2	EXT	9328	-0-	9328	83217	580	1	6651	3	Y	1906	1930	0			28
							2097	9									
12	14B2	EXT	8472	-0-	8472	91689	659	1	6305	3	Y	1371	1376	0			23
							1508	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	91689					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0			30
							1027	9									
09	9600	X	4812	-0-	-4788	-0-	37	1	4128	3	N	588	590	0			28
							647	9									
10	9176	X	1396	-0-	-7780	-0-	18	1	1173	3	N	186	199	0			15
							205	9									
11	8880	X	20	-0-	-8860	-0-	18	3	2	9	N	2	17	0			-0-
12	6355	X	280	-0-	-6075	-0-	4	1	276	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	48479	-0-	48479	107088	158	1	38710	3	Y	8735	8741	0			64
							2	4	9609	9							
09	14B2	EXT	31251	-0-	31251	138339	93	1	26982	3	Y	3795	3782	0			77
							1	4	4175	9							
10	14B2	EXT	20357	-0-	20357	158696	208	1	18081	3	Y	1880	1917	0			40
							2068	9									
11	14B2	EXT	7555	-0-	7555	166251	41	1	6532	3	Y	893	920	0			13
							982	9									
12	14B2	EXT	16860	-0-	16860	183111	130	1	15085	3	Y	1495	1482	0			26
							1645	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	183111					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	21106	-0-	21106	55387	63	1	15552	3	Y	4991	4980	0	1	8	37
							1	4	5490	9							
09	14B2	EXT	12652	-0-	12652	68039	713	1	8679	3	Y	2964	2940	0	1	8	60
							3260	9									
10	14B2	EXT	17408	-0-	17408	85447	846	1	12833	3	Y	3390	3379	0			71
							3729	9									
11	14B2	EXT	25851	-0-	25851	111298	1300	1	14898	3	Y	8775	8715	0			131
							9653	9									
12	14B2	EXT	19373	-0-	19373	130671	879	1	8416	3	Y	9162	9131	0			162
							10078	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	130671					Y	NO RPT					162

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	40099	-0-	40099	105539	135	1	33277	3	Y	6077	6106	0			44
							2	4	6685	9							
09	14B2	EXT	28144	-0-	28144	133683	83	1	23728	3	Y	3939	3904	0			79
							4333	9									
10	14B2	EXT	12626	-0-	12626	146309	121	1	10530	3	Y	1795	1837	0			37
							1975	9									
11	14B2	EXT	13146	-0-	13146	159455	68	1	10689	3	Y	2172	2178	0			31
							2389	9									
12	14B2	EXT	9540	-0-	9540	168995	71	1	8194	3	Y	1159	1171	0			19
							1275	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	168995					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	43341	-0-	43341	107165	143	1	35111	3	Y	7350	7361	0			55
						2	4	8085	9							
09	14B2 EXT	29140	-0-	29140	136305	86	1	24597	3	Y	4052	4024	0			83
						4457	9									
10	14B2 EXT	14044	-0-	14044	150349	134	1	11619	3	Y	2083	2120	0			46
						2291	9									
11	14B2 EXT	2613	-0-	2613	152962	14	1	2171	3	Y	389	427	0			8
						428	9									
12	14B2 EXT	13116	-0-	13116	166078	98	1	11336	3	Y	1529	1508	0			29
						1682	9									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	166078					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	12755	-0-	12755	41579	2557	1	7954	3	Y	2040	2042	0			15
						2244	9									
09	14B2 EXT	11134	-0-	11134	52713	2577	1	6087	3	Y	2245	2215	0			45
						2470	9									
10	14B2 EXT	8800	-0-	8800	61513	433	1	6573	3	Y	1631	1642	0			35
						1794	9									
11	14B2 EXT	7391	-0-	7391	68904	497	1	5692	3	Y	1093	1111	0			17
						1202	9									
12	14B2 EXT	8690	-0-	8690	77594	655	1	6269	3	Y	1605	1593	0			29
						1766	9									
01	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	64853					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	45820	-0-	45820	95373	141	1	34504	3	Y	10157	10129	0			74
						2	4	11173	9							
09	14B2 EXT	22956	-0-	22956	118329	66	1	19094	3	Y	3451	3455	0			70
						3796	9									
10	14B2 EXT	5050	-0-	5050	123379	46	1	3978	3	Y	933	982	0			21
						1026	9									
11	14B2 EXT	15604	-0-	15604	138983	80	1	12711	3	Y	2557	2539	0			39
						2813	9									
12	14B2 EXT	14734	-0-	14734	153717	106	1	12330	3	Y	2089	2090	0			38
						2298	9									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153717					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	64402	-0-	64402	64402	74	1	51319	3	Y	11336	11052	0	232	1	51
						539	4	12470	9			38	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64402					Y	NO RPT					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64402					Y	NO RPT					51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64402					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	87957	-0-	87957	87957	103	1	71624	3	Y	14071	13841	0	291	1	66
						752	4	15478	9			39	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	70885	-0-	70885	70885	83	1	57440	3	Y	11599	11330	0	238	1	53
						603	4	12759	9			35	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	50514	-0-	50514	50514	57	1	39139	3	Y	9916	9689	0	204	1	46
						410	4	10908	9			32	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	6636	-0-	6636	6636	37	1	2598	3	Y	3604	3472	0	14	1	65
						37	4	3964	9			53	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6636					Y	NO RPT					65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6636					Y	NO RPT					65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6636					Y	NO RPT					65

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

08	1837	X	1596	-0-	-241	-0-	1	1	1458	3	Y	124	123	0		1
							1	4	136	9						
09	13920	X	1071	-0-	-12849	-0-	1	1	981	3	Y	81	81	0		1
							89	9								
10	1984	X	419	-0-	-1565	-0-	386	3	1	4	Y	29	29	0		1
							32	9								
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3	1	4109	3	Y	284	281	0		4
							312	9								
*12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	6	1	8443	3	Y	14	16	0		2
							1	4	15	9						
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	9506	-0-	9506	9506	62	1	4297	3	Y	4624	4419	0	18	1	83
						61	4	5086	9			104	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9506					Y	NO RPT					83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9506					Y	NO RPT					83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9506					Y	NO RPT					83

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

08	3069 X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1			6
09	2970 X	46	-0-	-2924	-0-	42	3	4	9	N	4	9	1			1
10	3069 X	47	-0-	-3022	-0-	1	1	40	3	N	5	6	1			-0-
						6	9									
11	2190 X	183	-0-	-2007	-0-	2	1	167	3	N	13	10	1			3
						14	9									
*12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	11	11	1			3
						12	9									
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
10	14B2 EXT	19237	-0-	19237	19237	261	1	12002	3	Y	6339	6273	0	8	1	64
						1	4	6973	9			37	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19237					Y	NO RPT					64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19237					Y	NO RPT					64
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	19237					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	15433	-0-	15433	15433	94	1	6476	3	Y	7974	7738	0	30	1	146
						92	4	8771	9			60	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15433					Y	NO RPT					146
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15433					Y	NO RPT					146
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15433					Y	NO RPT					146

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	51949	-0-	51949	51949	183	1	26606	3	Y	22774	22590	0	77	1	110
						109	4	25051	9			60	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51949					Y	NO RPT					110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51949					Y	NO RPT					110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51949					Y	NO RPT					110

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	29584	-0-	29584	29584	105	1	15291	3	Y	12841	12715	0	43	1	62
						63	4	14125	9			62	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29584					Y	NO RPT					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29584					Y	NO RPT					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29584					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	17483	-0-	17483	17483	43	1	6194	3	Y	10201	10067	0	33	1	50
						25	4	11221	9			66	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17483					Y	NO RPT					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17483					Y	NO RPT					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17483					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	14B2 EXT	12676	-0-	12676	12676	169	1	7766	3	Y	4309	4258	0	5	1	43
						1	4	4740	9			39	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12676					Y	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12676					Y	NO RPT					43
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12676					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	52036	-0-	52036	52036	176	1	25631	3	Y	23749	23597	0	80	1	114
						105	4	26124	9			91	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52036					Y	NO RPT					114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52036					Y	NO RPT					114
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52036					Y	NO RPT					114

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	45024	-0-	45024	45024	156	1	22783	3	Y	19992	19836	0	67	1	96
						94	4	21991	9			68	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45024					Y	NO RPT					96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45024					Y	NO RPT					96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45024					Y	NO RPT					96

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	49067	-0-	49067	49067	161	1	23377	3	Y	23121	22951	0	77	1	114
						96	4	25433	9			73	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49067					Y	NO RPT					114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49067					Y	NO RPT					114
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49067					Y	NO RPT					114

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	49544	-0-	49544	49544	182	1	26458	3	Y	20723	20504	0	68	1	101
						109	4	22795	9			125	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49544					Y	NO RPT					101
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49544					Y	NO RPT					101
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49544					Y	NO RPT					101

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10	14B2 EXT	30852	-0-	30852	30852	498	1	22897	3	Y	6776	6703	0	9	1	68
						3	4	7454	9			53	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30852					Y	NO RPT					68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30852					Y	NO RPT					68
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	30852					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B2 EXT	30839	-0-	30839	30839	510	1	23454	3	Y	6247	6175	0	8	1	63
						3	4	6872	9			48	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30839					Y	NO RPT					63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30839					Y	NO RPT					63
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	30839					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

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	56695	-0-	56695	56695	205	1	29752	3	Y	24196	24005	0	80	1	118
						122	4	26616	9			59	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56695					Y	NO RPT					118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56695					Y	NO RPT					118
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	56695					Y	NO RPT					118

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	14B2 EXT	12887	-0-	12887	12887	180	1	8264	3	Y	4038	3975	0	5	1	40
						1	4	4442	9			43	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12887					Y	NO RPT					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12887					Y	NO RPT					40
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12887					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	14B2 EXT	28479	-0-	28479	28479	416	1	19111	3	Y	8136	8017	0	10	1	81
						2	4	8950	9			80	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28479					Y	NO RPT					81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28479					Y	NO RPT					81
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28479					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B2 EXT	23099	-0-	23099	23099	107	1	14719	3	Y	7519	7447	0	9	1	77
						2	4	8271	9			47	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23099					Y	NO RPT					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23099					Y	NO RPT					77
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23099					Y	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	14B2 EXT	20532	-0-	20532	20532	99	1	13583	3	Y	6225	6167	0	8	1	63
						2	4	6848	9			49	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20532					Y	NO RPT					63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20532					Y	NO RPT					63
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	20532					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	29438	-0-	29438	29438	479	1	22055	3	Y	6274	6189	0	8	1	63
						3	4	6901	9			59	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29438					Y	NO RPT					63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29438					Y	NO RPT					63
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29438					Y	NO RPT					63

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
08	13361 X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0			54
						1800	9									
09	12930 X	7805	-0-	-5125	-0-	56	1	6230	3	N	1381	1368	0			67
						1519	9									
10	11346 X	10869	-0-	-477	-0-	129	1	8421	3	N	2108	2012	0			163
						2319	9									
11	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	83	1	12059	3	N	1624	1766	0			21
						1786	9									
*12	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	212	1	14232	3	N	1471	1483	0			9
						1618	9									
01	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					9

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	67875	-0-	67875	67875	80	1	55474	3	Y	10672	10427	0	220	1	48
						582	4	11739	9			30	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67875					Y	NO RPT					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67875					Y	NO RPT					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67875					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	13580	-0-	13580	13580	77	1	5397	3	Y	7298	7101	0	28	1	134
						78	4	8028	9			35	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13580					Y	NO RPT					134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13580					Y	NO RPT					134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13580					Y	NO RPT					134

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	24322	-0-	24322	24322	26	1	17913	3	Y	5632	5472	0	115	1	24
						188	4	6195	9			33	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24322					Y	NO RPT					24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24322					Y	NO RPT					24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24322					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	21516	-0-	21516	21516	24	1	16291	3	Y	4573	4436	0	94	1	21
						171	4	5030	9			34	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43460	X	19723	-0-	-23737	-0-	169	1	17387	3	Y	1970	2019	0			87
							2167	9									
09	32010	X	18052	-0-	-13958	-0-	153	1	15977	3	Y	1747	1758	0			76
							1922	9									
10	33077	X	15654	-0-	-17423	-0-	122	1	13791	3	Y	1583	1539	0	1	8	119
							1741	9									
11	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	197	1	17518	3	Y	2722	2757	0			84
							2994	9									
12	19716	X	18672	-0-	-1044	-0-	179	1	16254	3	Y	2035	2056	0			63
							2239	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
08	49120	X	24669	-0-	-24451	-0-	214	1	21982	3	Y	2248	2286	0			98
							2473	9									
09	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	170	1	17826	3	Y	1715	1738	0			75
							1887	9									
10	45012	X	20784	-0-	-24228	-0-	164	1	18510	3	Y	1918	1849	0	1	8	143
							2110	9									
11	43560	X	17693	-0-	-25867	-0-	174	1	15504	3	Y	1832	1917	0			58
							2015	9									
12	24676	X	16423	-0-	-8253	-0-	162	1	14668	3	Y	1448	1462	0			44
							1593	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B2	EXT	24838	-0-	24838	24838	381	1	17500	3	N	6323	6289	0	8	1	64
							2	4	6955	9			34	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24838					N	NO RPT					64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24838					N	NO RPT					64
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24838					N	NO RPT					64

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
08	41878	X	17343	-0-	-24535	-0-	30	1	17036	3	Y	252	270	0	1	8	47
							277	9									
09	18330	X	14769	-0-	-3561	-0-	35	1	14361	3	Y	339	318	0	3	8	65
							373	9									
10	18941	X	12250	-0-	-6691	-0-	35	1	11909	3	Y	278	281	0	2	8	60
							306	9									
11	18330	X	11530	-0-	-6800	-0-	31	1	11273	3	Y	205	222	0			43
							226	9									
12	17329	X	13067	-0-	-4262	-0-	34	1	12644	3	Y	351	346	0			48
							3	4	386	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70591	X	31257	-0-	-39334	-0-	55	1	30632	3	Y	518	555	0	7	8	98
							570	9									
09	40620	X	31061	-0-	-9559	-0-	75	1	30439	3	Y	497	488	0	6	8	101
							547	9									
10	50351	X	50351	-0-	-0-	-0-	146	1	49365	3	Y	764	706	0	6	8	153
							840	9									
11	35400	X	34371	-0-	-1029	-0-	93	1	33463	3	Y	741	744	0			150
							815	9									
*12	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	90	1	33945	3	Y	1103	1095	0			158
							8	4	1213	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100855	X	49882	-0-	-50973	-0-	87	1	49293	3	Y	455	467	0	6	8	82
							1	4	501	9							
09	48600	X	43841	-0-	-4759	-0-	106	1	43197	3	Y	489	469	0	5	8	97
							538	9									
10	50220	X	45486	-0-	-4734	-0-	132	1	44679	3	Y	614	583	0	2	8	126
							675	9									
11	48600	X	40413	-0-	-8187	-0-	110	1	39782	3	Y	473	499	0			100
							1	4	520	9							
12	49879	X	40586	-0-	-9293	-0-	107	1	39672	3	Y	726	721	0			105
							8	4	799	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97352	X	46824	-0-	-50528	-0-	99	1	45618	3	Y	1005	945	0	1	8	119
							1	4	1106	9							
09	53160	X	41584	-0-	-11576	-0-	91	1	40068	3	Y	1257	1264	0	3	8	109
							42	4	1383	9							
10	54932	X	38401	-0-	-16531	-0-	108	1	36856	3	Y	1236	1241	0	1	8	103
							77	4	1360	9							
11	50220	X	37557	-0-	-12663	-0-	103	1	36397	3	Y	945	955	0	3	8	90
							17	4	1040	9							
12	46810	X	36546	-0-	-10264	-0-	98	1	35474	3	Y	862	868	0			84
							26	4	948	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15
10	14B2	EXT	60949	-0-	60949	74124	58	1	55221	3	Y	5056	5025	0	24	8	29
							108	4	5562	9							
11	14B2	EXT	64321	-0-	64321	138445	44	1	58811	3	Y	4968	4954	0	18	1	25
							1	4	5465	9							
12	14B2	EXT	52167	-0-	52167	190612	36	1	47677	3	Y	4046	4043	0			28
							3	4	4451	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	190612					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 #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18
10	14B2 EXT	53458	-0-	53458	72406	51	1	48641	3	Y	4246	4232	0	12	8	24
						95	4	4671	9							
11	14B2 EXT	64065	-0-	64065	136471	45	1	60259	3	Y	3418	3412	0	12	1	18
						1	4	3760	9							
12	14B2 EXT	42360	-0-	42360	178831	30	1	39563	3	Y	2514	2514	0			18
						2	4	2765	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	178831					Y	NO RPT					18

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

08	3987 X	3864	-0-	-123	-0-	18	1	3048	3	Y	725	703	0			22
						798	9									
09	6870 X	3025	-0-	-3845	-0-	21	1	2340	3	Y	604	598	0			28
						664	9									
10	5766 X	9	-0-	-5757	-0-	7	3	2	9	Y	2	29	0			1
11	3750 X	17	-0-	-3733	-0-	14	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	14B2 EXT	38410	-0-	38410	38410	491	1	22591	3	Y	13932	13723	0	17	1	140
						3	4	15325	9			95	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38410					Y	NO RPT					140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38410					Y	NO RPT					140
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	38410					Y	NO RPT					140

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B2 EXT	21485	-0-	21485	21485	114	1	15671	3	Y	5180	5094	0	7	1	51
						2	4	5698	9			58	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21485					Y	NO RPT					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21485					Y	NO RPT					51
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21485					Y	NO RPT					51

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

08	38502 X	25454	-0-	-13048	-0-	217	1	22330	3	Y	2643	2714	0			116
						2907	9									
09	37260 X	17452	-0-	-19808	-0-	150	1	15638	3	Y	1513	1562	0			67
						1664	9									
10	38502 X	17024	-0-	-21478	-0-	134	1	15152	3	Y	1580	1528	0	2	8	117
						1738	9									
11	24630 X	17116	-0-	-7514	-0-	163	1	14496	3	Y	2234	2284	0			67
						2457	9									
12	25451 X	15512	-0-	-9939	-0-	147	1	13323	3	Y	1856	1869	0			54
						2042	9									
01	25451 X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					54

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	42240	X	36657	-0-	-5583	-0-	51	1	35938	3	Y	605	576	0	3	8	86
							2	4	666	9							
07	DLQ G-10		39359	-0-	39359	39359	56	1	38605	3	Y	561	559	0	4	8	84
							81	4	617	9							
08	76066	X	36707	-0-	-39359	-0-	65	1	36170	3	Y	429	431	0	5	8	77
							472	9									
09	37500	X	31384	-0-	-6116	-0-	75	1	30676	3	Y	575	534	0	6	8	112
							633	9									
10	38750	X	21844	-0-	-16906	-0-	63	1	21352	3	Y	390	408	0	4	8	90
							429	9									
11	36660	X	26121	-0-	-10539	-0-	72	1	25603	3	Y	405	411	0			84
							446	9									
12	36704	X	27768	-0-	-8936	-0-	72	1	26977	3	Y	648	639	0			93
							6	4	713	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
08	63156	X	29427	-0-	-33729	-0-	52	1	28931	3	Y	404	420	0	3	8	72
							444	9									
09	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	62	1	25281	3	Y	367	363	0	3	8	73
							404	9									
10	34100	X	14721	-0-	-19379	-0-	42	1	14457	3	Y	202	227	0	2	8	46
							222	9									
11	31170	X	20471	-0-	-10699	-0-	56	1	20019	3	Y	360	340	0			66
							396	9									
12	29419	X	22293	-0-	-7126	-0-	57	1	21627	3	Y	549	540	0			75
							5	4	604	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
08	18485	X	1493	-0-	-16992	-0-	68	1	1065	3	Y	325	387	0			18
							2	4	358	9							
09	17700	X	3330	-0-	-14370	-0-	156	1	2597	3	Y	524	521	0	2	8	19
							1	4	576	9							
10	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	1143	1	19897	3	Y	-0-	19	0			-0-
							2	4									
11	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1080	1	17424	3	Y	1193	1144	0			49
							3	4	1312	9							
*12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	601	1	9386	3	Y	734	753	0			30
							15	4	807	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1662					Y	NO RPT					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1662					Y	NO RPT					10
10	14B2 EXT		83075	-0-	83075	84737	80	1	76506	3	Y	5763	5748	0	19	8	33
							150	4	6339	9							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	84737					Y	NO RPT					33
12	14B2 EXT		34917	-0-	34917	119654	24	1	31962	3	Y	2663	2663	0			18
							2	4	2929	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	119654					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729					N	NO RPT					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729					N	NO RPT					11
10	14B2 EXT	67493	-0-	67493	71222	62	1	58703	3	N	7831	7785	0	23	8	45
						114	4	8614	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71222					N	NO RPT					45
12	0 W	26752	-0-	26752	97974	17	1	22575	3	N	3781	3781	0			26
						1	4	4159	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	97974					N	NO RPT					26

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

08	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3295	68	1	1078	3	Y	316	309	0			13
						2	4	348	9							
09	DLQ G-10	17441	-0-	17441	20736	907	1	15068	3	Y	1329	1291	0	6	8	45
						4	4	1462	9							
10	31675 X	10939	-0-	-20736	-0-	533	1	9277	3	Y	1025	1030	0	2	8	38
						1	4	1128	9							
11	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	503	1	8110	3	Y	711	718	0			31
						1	4	782	9							
12	18011 X	12207	-0-	-5804	-0-	685	1	10684	3	Y	746	747	0			30
						17	4	821	9							
01	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

08	15952 X	7569	-0-	-8383	-0-	285	1	6158	3	Y	1021	1043	0	1	8	41
						3	4	1123	9							
09	9480 X	6884	-0-	-2596	-0-	305	1	5492	3	Y	988	976	0	1	8	52
						1087	9									
10	9703 X	8680	-0-	-1023	-0-	401	1	7045	3	Y	1120	1105	0	1	8	66
						2	4	1232	9							
11	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	305	1	7887	3	Y	905	928	0			43
						3	4	996	9							
*12	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	325	1	8490	3	Y	968	974	0			37
						5	4	1065	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

08	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	476	1	7572	3	N	1074	1085	0			58
						1181	9									
09	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	506	1	7888	3	N	1108	1101	0			65
						1	4	1219	9							
10	7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	259	1	4100	3	N	758	775	0			48
						2	4	834	9							
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	6269	3	N	1032	861	0	122	1	97
						1	4	1135	9							
12	7006 X	369	-0-	-6637	-0-	40	1	158	3	N	155	191	0			61
						171	9									
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					61

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
08	6045	X	635	-0-	-5410	-0-	12	1	193	3	N	391	390	0			20
							430	9									
09	5850	X	1341	-0-	-4509	-0-	61	1	941	3	N	308	310	0			18
							339	9									
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	905	1	14295	3	N	1356	1296	0			78
							5	4	1492	9							
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	N	520	477	0	68	1	53
							572	9									
*12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	91	110	0			34
							1	4	100	9							
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					34

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
08	DLQ G-10		10343	-0-	10343	20795	247	1	9274	3	Y	746	750	0	1	8	37
							1	4	821	9							
09	DLQ G-10		12009	-0-	12009	32804	311	1	10751	3	Y	858	858	0	1	8	36
							3	4	944	9							
10	44617	X	11813	-0-	-32804	-0-	308	1	10449	3	Y	937	930	0	2	8	41
							25	4	1031	9							
11	11910	X	10654	-0-	-1256	-0-	299	1	9507	3	Y	770	701	0	73	1	37
							1	4	847	9							
12	12400	X	11535	-0-	-865	-0-	301	1	10676	3	Y	505	514	0			28
							2	4	556	9							
01	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
10	14B2 EXT		58200	-0-	58200	70552	57	1	54121	3	Y	3561	3544	0	14	8	20
							105	4	3917	9							
11	14B2 EXT		56129	-0-	56129	126681	40	1	53507	3	Y	2346	2346	0	8	1	12
							1	4	2581	9							
12	14B2 EXT		40511	-0-	40511	167192	30	1	39422	3	Y	961	966	0			7
							2	4	1057	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	167192					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
10	14B2 EXT		40606	-0-	40606	60183	38	1	35820	3	Y	4253	4232	0	14	8	25
							70	4	4678	9							
11	14B2 EXT		40765	-0-	40765	100948	29	1	38185	3	Y	2319	2323	0	8	1	13
							2551	9									
12	14B2 EXT		32579	-0-	32579	133527	23	1	30579	3	Y	1795	1795	0			13
							2	4	1975	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	133527					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 #: 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
08	22103	X	3762	-0-	-18341	-0-	36	1	3698	3	Y	25	1	0	25	8	-0-
							28	9									
09	21390	X	21167	-0-	-223	-0-	175	1	18339	3	Y	2412	2278	0	36	8	98
							2653	9									
10	22103	X	7335	-0-	-14768	-0-	57	1	6370	3	Y	825	842	0	16	8	65
							908	9									
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	43	1	3779	3	Y	650	694	0			21
							715	9									
12	21886	X	11738	-0-	-10148	-0-	117	1	10550	3	Y	974	966	0			29
							1071	9									
01	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					29

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	18480	X	11302	-0-	-7178	-0-	149	1	10474	3	Y	617	618	0			25
							679	9									
07	DLQ G-10		10625	-0-	10625	10625	241	1	9432	3	Y	864	843	0	1	8	45
							2	4	950	9							
08	22138	X	11513	-0-	-10625	-0-	276	1	10377	3	Y	781	789	0	1	8	36
							1	4	859	9							
09	17310	X	14818	-0-	-2492	-0-	386	1	13357	3	Y	974	971	0	2	8	37
							4	4	1071	9							
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	335	1	11344	3	Y	887	887	0	1	8	36
							27	4	976	9							
11	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	423	1	13436	3	Y	981	881	0	91	1	45
							1	4	1079	9							
12	15314	X	9934	-0-	-5380	-0-	238	1	8473	3	Y	1110	1098	0			57
							2	4	1221	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
08	40486	X	15529	-0-	-24957	-0-	136	1	13942	3	Y	1319	1342	0			58
							1451	9									
09	37080	X	16233	-0-	-20847	-0-	140	1	14659	3	Y	1304	1306	0			56
							1434	9									
10	38316	X	24816	-0-	-13500	-0-	198	1	22268	3	Y	2136	2032	0	4	8	156
							2350	9									
11	27150	X	19441	-0-	-7709	-0-	188	1	16680	3	Y	2339	2422	0			73
							2573	9									
12	16771	X	15690	-0-	-1081	-0-	150	1	13593	3	Y	1770	1789	0			54
							1947	9									
01	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18
10	14B2 EXT		49371	-0-	49371	69466	44	1	42022	3	Y	6566	6549	0	5	8	37
							82	4	7223	9							
11	14B2 EXT		45926	-0-	45926	115392	31	1	40187	3	Y	5189	5181	0	18	1	27
							5708	9									
12	14B2 EXT		35616	-0-	35616	151008	23	1	31328	3	Y	3875	3875	0			27
							2	4	4263	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	151008					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
10	14B2 EXT	24155	-0-	24155	24155	335	1	15410	3	Y	7644	7591	0	10	1	76
						2	4	8408	9			41	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24155					Y	NO RPT					76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24155					Y	NO RPT					76
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	24155					Y	NO RPT					76

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B2 EXT	17682	-0-	17682	17682	88	1	11984	3	Y	5099	4996	0	6	1	51
						1	4	5609	9			55	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17682					Y	NO RPT					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17682					Y	NO RPT					51
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17682					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
10	14B2 EXT	13899	-0-	13899	13899	69	1	9426	3	Y	4003	4069	0	5	1	42
						1	4	4403	9			48	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13899					Y	NO RPT					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13899					Y	NO RPT					42
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13899					Y	NO RPT					42

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
08	DLQ G-10	8030	-0-	8030	17152	189	1	7090	3	Y	683	691	0			32
						751	9									
09	DLQ G-10	5244	-0-	5244	22396	132	1	4532	3	Y	526	537	0			21
						1	4	579	9							
10	23763 X	1367	-0-	-22396	-0-	32	1	1106	3	Y	205	217	0			9
						3	4	226	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	136	0	14	1	7
12	8029 X	1924	-0-	-6105	-0-	49	1	1735	3	Y	127	127	0			7
						140	9									
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	DLQ G-10	17717	-0-	17717	25822	993	1	15737	3	Y	865	859	0	1	8	39
						35	4	952	9							
09	DLQ G-10	13106	-0-	13106	38928	691	1	11477	3	Y	850	856	0	3	8	30
						3	4	935	9							
10	49796 X	10868	-0-	-38928	-0-	543	1	9462	3	Y	784	784	0	2	8	28
						1	4	862	9							
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	372	1	6006	3	Y	499	506	0			21
						1	4	549	9							
*12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	319	1	4978	3	Y	492	494	0			19
						8	4	541	9							
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11984	305	1	4861	3	Y	576	593	0			33
							634	9									
09	DLQ G-10		6249	-0-	6249	18233	292	1	4554	3	Y	1275	1235	0			73
							1403	9									
10	28307	X	10074	-0-	-18233	-0-	477	1	7551	3	Y	1857	1818	0			112
							3	4	2043	9							
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	199	1	2928	3	Y	512	496	0	71	1	57
							563	9									
12	6448	X	1266	-0-	-5182	-0-	228	1	897	3	Y	127	139	0			45
							1	4	140	9							
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	35619	X	11668	-0-	-23951	-0-	101	1	10354	3	Y	1103	1100	0			47
							1213	9									
09	32940	X	26604	-0-	-6336	-0-	219	1	22965	3	Y	3109	3025	0	1	8	130
							3420	9									
10	27962	X	17366	-0-	-10596	-0-	137	1	15402	3	Y	1661	1663	0	1	8	127
							1827	9									
11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	165	1	14707	3	Y	2341	2396	0			72
							2575	9									
12	27497	X	19565	-0-	-7932	-0-	183	1	16615	3	Y	2515	2511	0			76
							2767	9									
01	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
10	14B2 EXT		58786	-0-	58786	144581	57	1	54123	3	Y	4092	4082	0	12	8	24
							105	4	4501	9							
11	14B2 EXT		37226	-0-	37226	181807	26	1	34059	3	Y	2855	2853	0	10	1	16
							3141	9									
12	14B2 EXT		29566	-0-	29566	211373	20	1	27629	3	Y	1741	1744	0			13
							2	4	1915	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	211373					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	67587	X	67587	-0-	-0-	-0-	314	1	55388	3	Y	10796	10806	0	7	8	199
							9	4	11876	9							
07	DLQ G-10		87277	-0-	87277	87277	317	1	74124	3	Y	11666	11582	0	10	8	273
							3	4	12833	9							
08	151720	X	64443	-0-	-87277	-0-	293	1	58450	3	Y	5168	5308	0	7	8	126
							15	4	5685	9							
09	54716	X	54716	-0-	-0-	-0-	261	1	47185	3	Y	6605	6542	0	5	8	184
							4	4	7266	9							
10	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	214	1	41093	3	Y	5985	6013	0	4	8	152
							98	4	6584	9							
11	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	5706	5738	0			120
12	40300	X	40054	-0-	-246	-0-	234	1	38268	3	Y	788	891	0			17
							685	4	867	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
08	121940	X	52582	-0-	-69358	-0-	223	1	44346	3	Y	7275	7278	0	2	8	172
							10	4	8003	9							
09	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	192	1	34670	3	Y	5342	5360	0	4	8	150
							3	4	5876	9							
10	35929	X	34909	-0-	-1020	-0-	154	1	29789	3	Y	4449	4483	0	4	8	112
							72	4	4894	9							
11	48906	X	48906	-0-	-0-	-0-	212	1	42988	3	Y	4574	4592	0			94
							675	4	5031	9							
12	35929	X	29117	-0-	-6812	-0-	136	1	22347	3	Y	5667	5655	0			106
							400	4	6234	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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
08	167206	X	73456	-0-	-93750	-0-	313	1	62431	3	Y	9724	9758	0	3	8	231
							16	4	10696	9							
09	54788	X	54788	-0-	-0-	-0-	264	1	47799	3	Y	6109	6160	0	6	8	174
							5	4	6720	9							
10	49285	X	49285	-0-	-0-	-0-	223	1	43087	3	Y	5337	5369	0	5	8	137
							104	4	5871	9							
11	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	260	1	52189	3	Y	4954	4985	0			106
							816	4	5449	9							
12	38843	X	36580	-0-	-2263	-0-	178	1	29130	3	Y	6137	6125	0			118
							521	4	6751	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

*06	4950	X	786	-0-	-4164	-0-	9	1	150	3	Y	570	562	0		38
							627	9								
07	DLQ G-10		850	-0-	850	850	19	1	277	3	Y	504	512	0		30
							554	9								
08	1480	X	630	-0-	-850	-0-	9	1	147	3	Y	431	438	0		23
							474	9								
09	4500	X	410	-0-	-4090	-0-	3	1	49	3	Y	325	329	0		19
							358	9								
10	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	201	1	3174	3	Y	383	380	0		22
							1	4	421	9						
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	177	1	2606	3	Y	440	369	0	52 1	41
							484	9								
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	648	1	2544	3	Y	109	114	0		36
							2	4	120	9						
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

*06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	435	1	7304	3	Y	841	835	0		57
							925	9								
07	DLQ G-10		9935	-0-	9935	9935	575	1	8405	3	Y	866	872	0		51
							2	4	953	9						
08	20346	X	10411	-0-	-9935	-0-	556	1	8858	3	Y	905	909	0		47
							1	4	996	9						
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	464	1	7237	3	Y	669	677	0		39
							1	4	736	9						
10	8959	X	942	-0-	-8017	-0-	39	1	617	3	Y	260	282	0		17
							286	9								
11	10080	X	7425	-0-	-2655	-0-	426	1	6290	3	Y	644	527	0	74 1	60
							1	4	708	9						
12	10416	X	570	-0-	-9846	-0-	99	1	390	3	Y	74	101	0		33
							81	9								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

08	859	X	537	-0-	-322	-0-	14	1	227	3	Y	269	269	0		14
							296	9								
09	3660	X	373	-0-	-3287	-0-	10	1	155	3	Y	189	193	0		10
							208	9								
10	3782	X	458	-0-	-3324	-0-	16	1	255	3	Y	170	171	0		9
							187	9								
11	2040	X	650	-0-	-1390	-0-	24	1	361	3	Y	241	201	0	27 1	22
							265	9								
*12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	173	1	676	3	Y	17	30	0		9
							19	9								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

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
08	18575	X	9443	-0-	-9132	-0-	497	1	7905	3	Y	946	941	0			51
							1041	9									
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	493	1	7700	3	Y	800	804	0			47
							1	4	880	9							
10	7316	X	4231	-0-	-3085	-0-	215	1	3402	3	Y	557	569	0			35
							1	4	613	9							
11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	406	1	5986	3	Y	687	575	0	81	1	66
							756	9									
12	9455	X	3584	-0-	-5871	-0-	689	1	2705	3	Y	171	179	0			58
							2	4	188	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

08	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	297	1	4719	3	N	752	756	0			39
							827	9									
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	293	1	4578	3	N	597	602	0			34
							1	4	657	9							
10	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	160	1	2527	3	N	450	457	0			27
							1	4	495	9							
11	5640	X	4449	-0-	-1191	-0-	248	1	3665	3	N	487	411	0	58	1	45
							536	9									
12	5828	X	1591	-0-	-4237	-0-	299	1	1177	3	N	104	114	0			35
							1	4	114	9							
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					35

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

*06	65326	X	65326	-0-	-0-	-0-	63590	3	1736	9	Y	1578	1583	0	4	8	75
07	DLQ G-10		66373	-0-	66373	66373	125	1	64716	3	Y	1384	1384	0	4	8	71
							10	4	1522	9							
08	128846	X	62473	-0-	-66373	-0-	132	1	61379	3	Y	872	841	0			102
							3	4	959	9							
09	66900	X	59427	-0-	-7473	-0-	132	1	58059	3	Y	1069	1081	0	1	8	89
							60	4	1176	9							
10	69130	X	54827	-0-	-14303	-0-	158	1	53448	3	Y	1009	1018	0			80
							111	4	1110	9							
11	65340	X	49920	-0-	-15420	-0-	138	1	48705	3	Y	959	953	0	1	8	85
							22	4	1055	9							
12	62465	X	49168	-0-	-13297	-0-	133	1	48107	3	Y	812	822	0			75
							35	4	893	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
08	118002	X	58865	-0-	-59137	-0-	124	1	57367	3	Y	1247	1169	0			146
							2	4	1372	9							
09	59910	X	55399	-0-	-4511	-0-	124	1	54574	3	Y	585	672	0	1	8	58
							57	4	644	9							
10	63612	X	49297	-0-	-14315	-0-	143	1	48489	3	Y	513	528	0			43
							101	4	564	9							
11	61560	X	45668	-0-	-15892	-0-	126	1	44606	3	Y	832	800	0	1	8	74
							21	4	915	9							
12	58869	X	44361	-0-	-14508	-0-	119	1	43432	3	Y	707	714	0			67
							32	4	778	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	515	1	8151	3	N	928	955	0	2	8	43
							18	4	1021	9							
09	8880	X	8161	-0-	-719	-0-	416	1	6917	3	N	751	764	0	3	8	27
							2	4	826	9							
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	484	1	8432	3	N	911	903	0	2	8	33
							1	4	1002	9							
11	9390	X	6026	-0-	-3364	-0-	305	1	4919	3	N	728	730	0			31
							1	4	801	9							
12	9703	X	2081	-0-	-7622	-0-	95	1	1475	3	N	463	476	0			18
							2	4	509	9							
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					18

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	13470	X	6799	-0-	-6671	-0-	419	1	6312	3	N	58	54	0			4
							4	4	64	9							
07	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	1106	1	16918	3	N	1440	1356	0	2	8	86
							54	4	1584	9							
08	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	1174	1	18617	3	N	1556	1569	0	1	8	72
							42	4	1712	9							
09	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	859	1	14259	3	N	786	825	0	3	8	30
							3	4	865	9							
10	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	859	1	14966	3	N	819	817	0	2	8	30
							2	4	901	9							
11	20850	X	19167	-0-	-1683	-0-	1057	1	17048	3	N	963	952	0			41
							3	4	1059	9							
*12	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	1429	1	22292	3	N	787	796	0			32
							35	4	866	9							
01	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					N	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	5610	X	79	-0-	-5531	-0-	2	1	62	3	Y	14	81	0			3
							15	9									
07	DLQ G-10		8040	-0-	8040	8040	222	1	5814	3	Y	1819	1702	0	5	8	115
							3	4	2001	9							
08	14130	X	6090	-0-	-8040	-0-	46	1	4528	3	Y	1376	1435	0	2	8	54
							2	4	1514	9							
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	79	1	5095	3	Y	1196	1188	0	1	8	61
							1316	9									
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	3	Y	1386	1367	0	1	8	79
							1	4	1525	9							
11	5880	X	3758	-0-	-2122	-0-	13	1	2640	3	Y	1004	1038	0			45
							1	4	1104	9							
12	6634	X	3982	-0-	-2652	-0-	9	1	1961	3	Y	1828	1809	0			64
							1	4	2011	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	196	1	6246	3	Y	1250	1260	0			58
							4	4	1375	9							
07	DLQ G-10		8449	-0-	8449	8449	242	1	6377	3	Y	1660	1605	0	4	8	109
							4	4	1826	9							
08	14816	X	6367	-0-	-8449	-0-	50	1	4939	3	Y	1250	1307	0	2	8	50
							3	4	1375	9							
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	48	0			2
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	7830	X	4837	-0-	-2993	-0-	17	1	3406	3	Y	1284	1230	0			54
							2	4	1412	9							
*12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	16	1	3612	3	Y	2710	2669	0			95
							2	4	2981	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29
10	14B2 EXT		50391	-0-	50391	106998	49	1	46486	3	Y	3423	3420	0	5	8	19
							91	4	3765	9							
11	14B2 EXT		44884	-0-	44884	151882	32	1	41425	3	Y	3115	3108	0	10	1	16
							3427	9									
12	14B2 EXT		29240	-0-	29240	181122	20	1	26911	3	Y	2097	2098	0			15
							2	4	2307	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	181122					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

08	6572	X	5642	-0-	-930	-0-	251	1	4001	3	N	1259	1289	0			69
							5	4	1385	9							
09	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	218	1	4099	3	N	1375	1367	0			77
							3	4	1513	9							
10	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	244	1	4917	3	N	1630	1613	0			94
							4	4	1793	9							
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	N	2664	2579	0			179
							2	4	2930	9							
*12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	273	1	5940	3	N	3231	3262	0			148
							3	4	3554	9							
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					148

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15
10	14B2 EXT		68955	-0-	68955	83919	65	1	61631	3	Y	6490	6460	0	16	8	37
							120	4	7139	9							
11	14B2 EXT		83310	-0-	83310	167229	57	1	75007	3	Y	7495	7466	0	26	1	40
							1	4	8245	9							
12	14B2 EXT		44436	-0-	44436	211665	31	1	42013	3	Y	2172	2196	0			16
							3	4	2389	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	211665					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 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
08	13640	X	3973	-0-	-9667	-0-	55	1	3325	3	N	538	497	0			70
							1	4	592	9							
09	13200	X	4901	-0-	-8299	-0-	61	1	4065	3	N	704	693	0	1	8	80
							1	4	774	9							
10	11098	X	4456	-0-	-6642	-0-	61	1	3744	3	N	592	605	0	1	8	66
							651	9									
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	56	1	3765	3	N	561	563	0			64
							1	4	617	9							
12	5053	X	3942	-0-	-1111	-0-	44	1	3096	3	N	727	658	0	77	1	56
							2	4	800	9							
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					56

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

08	11652	X	4965	-0-	-6687	-0-	42	1	3966	3	Y	869	910	0	1	8	36
							1	4	956	9							
09	6420	X	1454	-0-	-4966	-0-	18	1	1140	3	Y	269	289	0			16
							296	9									
10	6603	X	1945	-0-	-4658	-0-	25	1	1205	3	Y	650	627	0	1	8	38
							715	9									
11	6390	X	2746	-0-	-3644	-0-	9	1	1611	3	Y	1024	1016	0			46
							1126	9									
12	4960	X	1364	-0-	-3596	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-	46	0			-0-
							1	4									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

08	12201	X	6263	-0-	-5938	-0-	140	1	5918	3	Y	184	192	1			6
							3	4	202	9							
09	11700	X	5681	-0-	-6019	-0-	114	1	4849	3	Y	650	610	1	1	8	45
							3	4	715	9							
10	8866	X	3485	-0-	-5381	-0-	64	1	3042	3	Y	317	341	1	1	8	20
							30	4	349	9							
11	7320	X	5366	-0-	-1954	-0-	57	1	4138	3	Y	1030	1003	1	1	8	46
							38	4	1133	9							
12	6262	X	5474	-0-	-788	-0-	65	1	4632	3	Y	699	712	1			33
							8	4	769	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
10	14B2 EXT	39393	-0-	39393	78117	124	1	32239	3	Y	6387	6382	0			111
						4	4	7026	9							
11	14B2 EXT	32803	-0-	32803	110920	156	1	26835	3	Y	5284	5305	0			90
						5812	9									
12	14B2 EXT	30561	-0-	30561	141481	202	1	25206	3	Y	4615	4641	0			64
						76	4	5077	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	141481					Y	NO RPT					64

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
10	14B2 EXT	46706	-0-	46706	89453	147	1	38403	3	Y	7410	7403	0			128
						5	4	8151	9							
11	14B2 EXT	41987	-0-	41987	131440	207	1	35714	3	Y	5514	5549	0			93
						1	4	6065	9							
12	14B2 EXT	46183	-0-	46183	177623	317	1	39467	3	Y	5710	5727	0			76
						118	4	6281	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	177623					Y	NO RPT					76

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
08	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	32	1	1347	3	N	235	196	1			69
						259	9									
09	2100 N	1771	-0-	-329	-0-	84	1	1274	3	N	375	337	1			107
						413	9									
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	3	N	375	248	1			234
						413	9									
11	1590 N	1250	-0-	-340	-0-	45	1	697	3	N	462	253	1			443
						508	9									
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	N	298	541	1			200
						328	9									
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					200

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
08	1736 X	863	-0-	-873	-0-	6	1	559	3	N	271	247	1			53
						298	9									
09	1620 X	813	-0-	-807	-0-	7	1	654	3	N	138	150	1			41
						152	9									
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	3	N	276	283	1			34
						304	9									
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	39	1	2800	3	N	756	577	1			213
						832	9									
*12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	24	1	1860	3	N	1066	997	1			282
						1173	9									
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	211	1	3369	3	N	1006	1040	0			56
							4	4	1107	9							
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	239	1	4489	3	N	521	546	0			31
							3	4	573	9							
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	325	1	6540	3	N	565	563	0			33
							5	4	622	9							
11	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	204	1	4089	3	N	678	664	0			47
							2	4	746	9							
12	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	171	1	3710	3	N	891	897	0			41
							2	4	980	9							
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					41

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

08	13423	X	12712	-0-	-711	-0-	248	1	9895	3	N	2000	1996	0			62
							369	4	2200	9							
09	12990	X	12467	-0-	-523	-0-	229	1	8797	3	N	1726	1715	0			73
							1542	4	1899	9							
10	13423	X	9295	-0-	-4128	-0-	171	1	7296	3	N	1415	1441	0			47
							271	4	1557	9							
11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	280	1	11466	3	N	1961	1945	0			63
							190	4	2157	9							
*12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	254	1	10489	3	N	2151	2032	0	101	1	81
							137	4	2366	9							
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					81

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

08	14353	X	11353	-0-	-3000	-0-	225	1	8979	3	N	1649	1716	0			55
							335	4	1814	9							
09	13890	X	12124	-0-	-1766	-0-	226	1	8677	3	N	1546	1535	0			66
							1520	4	1701	9							
10	13826	X	12931	-0-	-895	-0-	245	1	10449	3	N	1681	1691	0			56
							388	4	1849	9							
11	13380	X	10822	-0-	-2558	-0-	215	1	8803	3	N	1507	1513	0			50
							146	4	1658	9							
12	12524	X	10283	-0-	-2241	-0-	206	1	8471	3	N	1360	1293	0	64	1	53
							110	4	1496	9							
01	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

08	DLQ G-10		435	-0-	435	692	24	1	382	3	Y	25	29	0			1
							1	4	28	9							
09	DLQ G-10		70	-0-	70	762	2	1	28	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
10	2717	X	1955	-0-	-762	-0-	104	1	1810	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	71	70	0			2
							78	9									
*12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	511	1	7986	3	Y	30	31	0			1
							13	4	33	9							
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	840	1	12646	3	Y	1108	1116	0	1	8	67
							8	4	1219	9							
07	DLQ G-10		12980	-0-	12980	12980	726	1	11103	3	Y	1014	1015	0	2	8	64
							36	4	1115	9							
08	23310	X	10330	-0-	-12980	-0-	557	1	8829	3	Y	840	863	0	1	8	40
							20	4	924	9							
09	14700	X	9858	-0-	-4842	-0-	511	1	8490	3	Y	777	783	0	5	8	29
							2	4	855	9							
10	15190	X	14450	-0-	-740	-0-	716	1	12483	3	Y	1135	1118	0	4	8	42
							2	4	1249	9							
11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	1040	1	16773	3	Y	1439	1419	0			62
							3	4	1583	9							
*12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	701	1	10931	3	Y	851	877	0			36
							17	4	936	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
10	14B2 EXT		52451	-0-	52451	167349	164	1	42654	3	Y	8753	8738	0			150
							5	4	9628	9							
11	14B2 EXT		40882	-0-	40882	208231	193	1	33293	3	Y	6724	6762	0			112
							7396	9									
12	14B2 EXT		37713	-0-	37713	245944	249	1	31162	3	Y	5644	5680	0			76
							94	4	6208	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	245944					Y	NO RPT					76

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

08	6758	X	6712	-0-	-46	-0-	320	1	5101	3	N	1168	1200	0			63
							6	4	1285	9							
09	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	289	1	5427	3	N	1204	1201	0			66
							4	4	1324	9							
10	7688	X	6758	-0-	-930	-0-	250	1	5034	3	N	1336	1327	0			75
							4	4	1470	9							
11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	3	N	2380	2297	0			158
							3	4	2618	9							
*12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	273	1	5959	3	N	3118	3136	0			140
							4	4	3430	9							
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					140

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	57	1	9575	3	N	1790	1836	0			60
							1969	9									
09	13110	X	11415	-0-	-1695	-0-	83	1	9188	3	N	1949	1914	0			95
							2144	9									
10	13547	X	10236	-0-	-3311	-0-	133	1	8743	3	N	1236	1230	0			101
							1360	9									
11	13110	X	8060	-0-	-5050	-0-	44	1	6415	3	N	1455	1537	0			19
							1601	9									
12	11811	X	6884	-0-	-4927	-0-	76	1	5082	3	N	1569	1578	0			10
							1726	9									
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					10

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
08	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	332	1	5283	3	N	1443	1454	0			77
							1587	9									
09	7290	X	5912	-0-	-1378	-0-	282	1	4394	3	N	1124	1136	0			65
							1236	9									
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	423	1	6688	3	N	1234	1226	0			73
							3	4	1357	9							
11	7200	X	6037	-0-	-1163	-0-	307	1	4524	3	N	1096	933	0	132	1	104
							1206	9									
12	7192	X	709	-0-	-6483	-0-	92	1	360	3	N	234	257	0			81
							257	9									
01	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					81

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
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	N	809	809	0			43
							890	9									
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	381	1	5953	3	N	657	662	0			38
							1	4	723	9							
10	7626	X	6462	-0-	-1164	-0-	345	1	5451	3	N	604	606	0			36
							2	4	664	9							
11	7380	X	5333	-0-	-2047	-0-	299	1	4417	3	N	561	477	0	66	1	54
							617	9									
12	7409	X	2101	-0-	-5308	-0-	402	1	1578	3	N	109	123	0			40
							1	4	120	9							
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					40

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	56820	X	53445	-0-	-3375	-0-	52666	3	779	9	Y	708	728	0	3	8	34
07	DLQ G-10		53382	-0-	53382	53382	102	1	52319	3	Y	866	854	0	3	8	43
							8	4	953	9							
08	102397	X	49015	-0-	-53382	-0-	104	1	47939	3	Y	883	825	0			101
							1	4	971	9							
09	59220	X	44919	-0-	-14301	-0-	101	1	43962	3	Y	737	773	0			65
							45	4	811	9							
10	61194	X	50296	-0-	-10898	-0-	145	1	49081	3	Y	880	875	0			70
							102	4	968	9							
11	53460	X	39223	-0-	-14237	-0-	108	1	38268	3	Y	754	753	0	1	8	70
							18	4	829	9							
12	49011	X	38755	-0-	-10256	-0-	103	1	37402	3	Y	1112	1079	0			103
							27	4	1223	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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	4860	X	2796	-0-	-2064	-0-	40	1	2444	3	Y	273	290	1			17
							12	4	300	9							
07	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	22	1	974	3	Y	131	144	1			4
							144	9									
08	3066	X	1926	-0-	-1140	-0-	38	1	1627	3	Y	236	234	1			6
							1	4	260	9							
09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	67	1	2809	3	Y	408	385	1	1	8	28
							1	4	449	9							
10	3968	X	1044	-0-	-2924	-0-	19	1	909	3	Y	97	120	1			5
							9	4	107	9							
11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	25	1	1798	3	Y	463	450	1			18
							17	4	509	9							
*12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	60	1	4221	3	Y	855	839	1			34
							7	4	941	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	9633	X	3896	-0-	-5737	-0-	87	1	3666	3	Y	129	162	1			4
							1	4	142	9							
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	92	1	3829	3	Y	529	495	1	1	8	37
							1	4	582	9							
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	210	1	10005	3	Y	1173	1143	1	3	8	64
							99	4	1290	9							
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	82	1	6012	3	Y	2007	1981	1	2	8	88
							56	4	2208	9							
*12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	53	1	3806	3	Y	987	1030	1			45
							7	4	1086	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3668	-0-	-8752	-0-	51	1	3118	3	Y	440	469	1			26
							15	4	484	9							
07	DLQ G-10		5827	-0-	5827	5827	114	1	5115	3	Y	544	554	1			16
							598	9									
08	10882	X	5055	-0-	-5827	-0-	111	1	4754	3	Y	170	182	1			4
							3	4	187	9							
09	8310	X	5704	-0-	-2606	-0-	112	1	4711	3	Y	799	747	1	3	8	53
							2	4	879	9							
10	8587	X	5238	-0-	-3349	-0-	92	1	4369	3	Y	667	681	1	2	8	37
							43	4	734	9							
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	57	1	4180	3	Y	1101	1089	1	1	8	48
							39	4	1211	9							
*12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	77	1	5467	3	Y	1113	1114	1			47
							9	4	1224	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20974	X	10310	-0-	-10664	-0-	175	1	7415	3	Y	2469	2538	1			67
							4	4	2716	9							
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	102	1	4312	3	Y	1323	1290	1	7	8	93
							2	4	1455	9							
10	6262	X	3526	-0-	-2736	-0-	60	1	2878	3	Y	508	569	1	2	8	30
							29	4	559	9							
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	68	1	4955	3	Y	2048	1985	1	6	8	87
							46	4	2253	9							
12	6262	X	5579	-0-	-683	-0-	65	1	4571	3	Y	851	900	1			38
							7	4	936	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	5129	X	1192	-0-	-3937	-0-	3	1	939	3	Y	227	256	0			16
							250	9									
09	8580	X	257	-0-	-8323	-0-	1	1	201	3	Y	50	58	0	1	8	7
							55	9									
10	8866	X	137	-0-	-8729	-0-	109	3	28	9	Y	25	28	0			4
11	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	25	1	6491	3	Y	1320	1242	0			82
							1452	9									
*12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	29	1	6917	3	Y	1359	1384	0			57
							1495	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	5400	X	371	-0-	-5029	-0-	3	1	234	3	Y	122	116	0			6
							134	9									
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	5400	X	3128	-0-	-2272	-0-	9	1	1891	3	Y	1115	1068	0			47
							1	4	1227	9							
*12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	24	68	0			3
							1	4	26	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
10	14B2	EXT	47383	-0-	47383	180476	157	1	40751	3	Y	5882	5885	0			102
							5	4	6470	9							
11	14B2	EXT	39200	-0-	39200	219676	187	1	32160	3	Y	6230	6228	0			104
							6853	9									
12	14B2	EXT	32522	-0-	32522	252198	214	1	26749	3	Y	4981	5018	0			67
							80	4	5479	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	252198					Y	NO RPT					67

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
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	5545	3	N	1320	1322	0			43
							207	4	1452	9							
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	139	1	5387	3	N	1224	1214	0			53
							945	4	1346	9							
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	3	N	1467	1471	0			49
							234	4	1614	9							
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	140	1	5721	3	N	1303	1309	0			43
							95	4	1433	9							
12	8091	X	6772	-0-	-1319	-0-	126	1	5203	3	N	1250	1186	0	59	1	48
							68	4	1375	9							
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	X	40	-0-	-104	-0-	2	1	25	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	77	75	0			2
							85	9									
10	1705	X	596	-0-	-1109	-0-	28	1	480	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	22	0			-0-
12	124	X	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	16120	X	13276	-0-	-2844	-0-	266	1	10593	3	N	1839	1885	0			59
							394	4	2023	9							
09	15270	X	14150	-0-	-1120	-0-	265	1	10198	3	N	1726	1713	0			72
							1788	4	1899	9							
10	15066	X	13200	-0-	-1866	-0-	251	1	10672	3	N	1710	1726	0			56
							396	4	1881	9							
11	13440	X	10915	-0-	-2525	-0-	218	1	8920	3	N	1481	1489	0			48
							148	4	1629	9							
*12	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	404	1	16684	3	N	1590	1504	0	74	1	60
							218	4	1749	9							
01	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					60

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
08	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	191	1	3047	3	N	794	823	0			44
							4	4	873	9							
09	4620	X	2340	-0-	-2280	-0-	110	1	2074	3	N	140	175	0			9
							2	4	154	9							
10	4774	X	870	-0-	-3904	-0-	40	1	805	3	N	22	30	0			1
							1	4	24	9							
11	4620	X	536	-0-	-4084	-0-	25	1	487	3	N	22	22	0			1
							24	9									
12	4123	X	2265	-0-	-1858	-0-	100	1	2164	3	N	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	1	35	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4019	122	1	2293	3	Y	1455	1377	0			78
							2	4	1601	9							
10	11462	X	7443	-0-	-4019	-0-	180	1	3613	3	Y	3315	3207	0			186
							3	4	3647	9							
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	312	1	6262	3	Y	690	818	0			58
							3	4	759	9							
*12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	243	1	5284	3	Y	1051	1060	0			49
							3	4	1156	9							
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	539	1	8544	3	N	646	675	0	1	8	29
							19	4	711	9							
09	14820	X	7977	-0-	-6843	-0-	421	1	6997	3	N	506	517	0	2	8	16
							2	4	557	9							
10	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-	220	1	3822	3	N	407	410	0	1	8	12
							448	9									
11	14820	X	6894	-0-	-7926	-0-	373	1	6014	3	N	460	456	0			16
							1	4	506	9							
12	9827	X	5381	-0-	-4446	-0-	291	1	4540	3	N	494	494	0			16
							7	4	543	9							
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					16

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
08	DLQ G-10		24000	-0-	24000	50496	255	1	19254	3	Y	4083	4064	0	1	8	119
							4491	9									
09	74741	X	24245	-0-	-50496	-0-	211	1	19544	3	Y	4077	4102	0	1	8	93
							5	4	4485	9							
10	28520	X	13520	-0-	-15000	-0-	130	1	10487	3	Y	2638	2586	0	68	1	77
							1	4	2902	9							
11	27600	X	6383	-0-	-21217	-0-	82	1	5348	3	Y	862	913	0			26
							5	4	948	9							
12	25048	X	14642	-0-	-10406	-0-	325	1	13666	3	Y	535	540	0	12	1	9
							62	4	589	9							
01	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	14477	X	12815	-0-	-1662	-0-	290	1	10901	3	N	1475	1494	0	1	8	71
							1	4	1623	9							
09	14850	X	10041	-0-	-4809	-0-	249	1	8582	3	N	1098	1123	0	2	8	44
							2	4	1208	9							
10	15345	X	6260	-0-	-9085	-0-	152	1	5143	3	N	866	873	0	1	8	36
							12	4	953	9							
11	14850	X	4645	-0-	-10205	-0-	110	1	3471	3	N	967	870	0	91	1	42
							1064	9									
12	12803	X	2636	-0-	-10167	-0-	56	1	1961	3	N	563	577	0			28
							619	9									
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					28

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	11010	X	8666	-0-	-2344	-0-	76	1	6227	3	Y	2120	2123	0	2	8	75
							31	4	2332	9							
07	DLQ G-10		8542	-0-	8542	8542	88	1	5837	3	Y	2373	2341	0			107
							7	4	2610	9							
08	DLQ G-10		7388	-0-	7388	15930	89	1	5360	3	Y	1760	1804	0			63
							3	4	1936	9							
09	DLQ G-10		6006	-0-	6006	21936	66	1	4442	3	Y	1358	1358	0	15	8	48
							4	4	1494	9							
10	29341	X	7405	-0-	-21936	-0-	59	1	4739	3	Y	2364	2330	0	12	8	70
							7	4	2600	9							
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	38	1	2896	3	Y	1745	1759	0			56
							1	4	1920	9							
12	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	202	1	4222	3	Y	2021	2020	0			57
							3	4	2223	9							
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	79	1	4813	3	N	1914	1923	0	1	8	66
							3	4	2105	9							
09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	77	1	5184	3	N	7812	7613	0	5	8	260
							5	4	8593	9							
10	4712	X	1781	-0-	-2931	-0-	6	1	502	3	N	1156	1376	0			40
							1	4	1272	9							
11	6780	X	2086	-0-	-4694	-0-	4	1	296	3	N	1624	1615	0			49
							1786	9									
12	14322	X	3011	-0-	-11311	-0-	48	1	1016	3	N	1769	1771	0			47
							1	4	1946	9							
01	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					47

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
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	N	1463	1475	0			82
							1609	9									
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	4151	3	N	1347	1348	0			81
							1482	9									
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	397	1	7648	3	N	1469	1476	0			74
							11	4	1616	9							
11	5760	X	5325	-0-	-435	-0-	242	1	4104	3	N	879	907	0			46
							12	4	967	9							
12	5952	X	2375	-0-	-3577	-0-	59	1	1122	3	N	1081	1086	0			41
							5	4	1189	9							
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34596	X	24742	-0-	-9854	-0-	62	1	22269	3	Y	2192	2179	0			64
							2411	9									
09	33480	X	21826	-0-	-11654	-0-	58	1	19607	3	Y	1961	1980	0			45
							4	4	2157	9							
10	34596	X	23001	-0-	-11595	-0-	60	1	20389	3	Y	2318	2240	0	59	1	64
							2	4	2550	9							
11	28050	X	19074	-0-	-8976	-0-	55	1	17451	3	Y	1413	1439	0			38
							14	4	1554	9							
*12	31535	X	31535	-0-	-0-	-0-	132	1	28950	3	Y	2149	2109	0	46	1	32
							89	4	2364	9							
01	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	578	1	9168	3	N	894	897	0	1	8	41
							21	4	983	9							
09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	513	1	8525	3	N	814	823	0	3	8	29
							2	4	895	9							
10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	487	1	8481	3	N	1004	995	0	2	8	36
							1	4	1104	9							
11	10410	X	7770	-0-	-2640	-0-	397	1	6406	3	N	878	876	0			38
							1	4	966	9							
12	10757	X	5207	-0-	-5550	-0-	253	1	3941	3	N	915	916	0			37
							6	4	1007	9							
01	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	505	1	8004	3	N	897	910	0	1	8	43
							18	4	987	9							
09	8940	X	7905	-0-	-1035	-0-	405	1	6730	3	N	698	712	0	3	8	26
							2	4	768	9							
10	9238	X	6642	-0-	-2596	-0-	320	1	5577	3	N	676	676	0	1	8	25
							1	4	744	9							
11	9210	X	5467	-0-	-3743	-0-	276	1	4452	3	N	671	667	0			29
							1	4	738	9							
12	9517	X	5011	-0-	-4506	-0-	260	1	4049	3	N	633	637	0			25
							6	4	696	9							
01	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					25

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

08	DLQ G-10		11	-0-	11	19	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	30	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	35	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	43	N	8	-0-	-35	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

08	13022	X	7041	-0-	-5981	-0-	93	1	5692	3	Y	1140	1058	0	8	8	149
							2	4	1254	9							
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	76	1	5079	3	Y	1086	1106	0	3	8	126
							1	4	1195	9							
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	68	1	4253	3	Y	831	861	0	2	8	94
							1	4	914	9							
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	95	1	6263	3	Y	942	929	0			107
							1	4	1036	9							
*12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	96	1	6741	3	Y	1246	1124	0	133	1	96
							4	4	1371	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1791	-0-	1791	1798	106	1	1682	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1798					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
01	0	X	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 #: 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
08	DLQ G-10		22304	-0-	22304	44353	580	1	18702	3	Y	2742	2714	0			120
							6	4	3016	9							
09	DLQ G-10		18903	-0-	18903	63256	344	1	16166	3	Y	2171	2140	0	8	8	143
							5	4	2388	9							
10	72877	X	9621	-0-	-63256	-0-	186	1	8130	3	Y	1134	1206	0	6	8	65
							58	4	1247	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	488	0			20
12	22289	X	1157	-0-	-21132	-0-	34	1	608	3	Y	468	477	0			11
							515	9									
01	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					177
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	242	3	364	9	N	331	330	1			178
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

08	DLQ G-10		7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	70	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	31	-0-	-70	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

08	DLQ G-10		722	-0-	722	1137	3	1	715	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	2915	6	1	1761	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2915					Y	-0-					-0-
11	2900	N	120	-0-	-2780	135	12	3	108	9	Y	98	96	0			2
12	1364	N	200	-0-	-1164	-0-	7	3	193	9	Y	175	174	0			3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
08	70602	X	34004	-0-	-36598	-0-	72	1	33213	3	Y	653	617	0			77
							1	4	718	9							
09	37590	X	28519	-0-	-9071	-0-	63	1	27830	3	Y	543	570	0	1	8	49
							29	4	597	9							
10	38843	X	29933	-0-	-8910	-0-	86	1	29194	3	Y	538	542	0			45
							61	4	592	9							
11	35820	X	24628	-0-	-11192	-0-	68	1	24163	3	Y	350	360	0	1	8	34
							12	4	385	9							
12	34007	X	27813	-0-	-6194	-0-	75	1	27406	3	Y	284	291	0			27
							20	4	312	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	14611	X	7278	-0-	-7333	-0-	365	1	5793	3	Y	1006	1032	0			48
							13	4	1107	9							
09	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	519	1	8619	3	Y	765	781	0	3	8	29
							2	4	842	9							
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	488	1	8502	3	Y	824	820	0	2	8	31
							1	4	906	9							
11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	641	1	10342	3	Y	870	862	0			39
							2	4	957	9							
*12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	759	1	11850	3	Y	688	697	0			30
							19	4	757	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	84	1	37899	3	N	879	828	0	9	8	54
							31	4	967	9							
09	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	229	1	31670	3	N	1082	1072	0	10	8	54
							30	4	1190	9							
10	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	171	1	25543	3	N	2459	2358	0	7	8	148
							23	4	2705	9							
11	12930	X	5851	-0-	-7079	-0-	108	1	3090	3	N	2401	2437	0			112
							12	4	2641	9							
12	13361	X	5697	-0-	-7664	-0-	79	1	2368	3	N	2954	2962	0			104
							1	4	3249	9							
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					104

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
08	10261	X	6922	-0-	-3339	-0-	178	1	6200	3	N	482	487	0			34
							14	4	530	9							
09	9930	X	5666	-0-	-4264	-0-	271	1	4927	3	N	416	407	0	1	8	42
							10	4	458	9							
10	10261	X	7869	-0-	-2392	-0-	384	1	6858	3	N	558	533	0	1	8	66
							13	4	614	9							
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	354	1	6019	3	N	627	638	0			55
							9	4	690	9							
12	6913	X	5934	-0-	-979	-0-	320	1	5068	3	N	489	477	0	20	1	47
							8	4	538	9							
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					47

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
08	DLQ G-10		6159	-0-	6159	13650	25	1	1133	3	Y	4544	4640	0	2	8	137
							3	4	4998	9							
09	18143	X	4493	-0-	-13650	-0-	23	1	1039	3	Y	3118	3039	0	2	8	214
							1	4	3430	9							
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	Y	3144	1415	0	1888	1	54
							3458	9					1	8			
11	1950	X	547	-0-	-1403	-0-	2	1	87	3	Y	416	253	0	199	1	18
							458	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

08	DLQ G-10		7932	-0-	7932	15399	107	1	4853	3	Y	2690	2694	0	2	8	79
							13	4	2959	9							
09	DLQ G-10		4986	-0-	4986	20385	82	1	3616	3	Y	1168	1165	0	1	8	81
							3	4	1285	9							
10	26807	X	6422	-0-	-20385	-0-	86	1	4266	3	Y	1880	827	0	1103	1	30
							2	4	2068	9			1	8			
11	9600	X	6855	-0-	-2745	-0-	86	1	3838	3	Y	2661	1449	0	1141	1	101
							4	4	2927	9							
12	7936	X	6416	-0-	-1520	-0-	31	1	1048	3	Y	4851	4773	0			179
							1	4	5336	9							
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					179

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

08	38373	X	18001	-0-	-20372	-0-	210	1	15815	3	Y	1796	1788	0	2	8	51
							1976	9									
09	25230	X	16653	-0-	-8577	-0-	157	1	14470	3	Y	1839	1848	0	2	8	40
							3	4	2023	9							
10	26071	X	16512	-0-	-9559	-0-	174	1	13973	3	Y	2149	2063	0	54	1	59
							1	4	2364	9			13	8			
11	21030	X	15247	-0-	-5783	-0-	206	1	13366	3	Y	1512	1530	0			41
							12	4	1663	9							
12	18011	X	10948	-0-	-7063	-0-	217	1	9147	3	Y	1402	1391	0	30	1	22
							42	4	1542	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

*06	21840	X	11917	-0-	-9923	-0-	102	1	8453	3	Y	3017	3407	0			118
							43	4	3319	9							
07	DLQ G-10		511	-0-	511	511	1	1	86	3	Y	385	480	0			23
							424	9									
08	1887	X	1376	-0-	-511	-0-	4	1	231	3	Y	1037	1024	0			36
							1141	9									
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	1079	1077	0			38
							1187	9									
10	26939	X	262	-0-	-26677	-0-	3	1	172	3	Y	79	113	0			4
							87	9									
11	11910	X	438	-0-	-11472	-0-	4	1	282	3	Y	138	137	0			5
							152	9									
12	1612	X	255	-0-	-1357	-0-	9	1	176	3	Y	64	67	0			2
							70	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	5053	X	16	-0-	-5037	-0-	9	3	7	9	N	6	13	0			-0-
09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	73	1	4896	3	N	3440	3327	0			113
							4	4	3784	9							
10	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	95	1	7647	3	N	8224	8098	0			239
							11	4	9046	9							
11	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	212	1	16587	3	N	3348	3479	0			108
							9	4	3683	9							
*12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	679	1	14204	3	N	3166	3188	0			86
							10	4	3483	9							
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					86

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	13170	X	11167	-0-	-2003	-0-	114	1	9382	3	Y	1476	1498	0			52
							47	4	1624	9							
07	DLQ G-10		11219	-0-	11219	11219	141	1	9274	3	Y	1630	1607	0	2	8	73
							11	4	1793	9							
08	DLQ G-10		11343	-0-	11343	22562	161	1	9706	3	Y	1337	1360	0	3	8	47
							5	4	1471	9							
09	DLQ G-10		10628	-0-	10628	33190	133	1	8908	3	Y	1435	1422	0	11	8	49
							8	4	1579	9							
10	40600	X	7410	-0-	-33190	-0-	71	1	5811	3	Y	1381	1388	0	1	8	41
							9	4	1519	9							
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	70	1	5473	3	Y	2156	2131	0			66
							3	4	2372	9							
12	11346	X	7952	-0-	-3394	-0-	232	1	4853	3	Y	2604	2600	0			70
							3	4	2864	9							
01	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					70

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
08	24924	X	18394	-0-	-6530	-0-	45	1	16325	3	N	1840	1837	0	1	8	55
							2024	9									
09	23730	X	15937	-0-	-7793	-0-	41	1	13977	3	N	1742	1754	0	2	8	41
							3	4	1916	9							
10	24521	X	12253	-0-	-12268	-0-	31	1	10573	3	N	1498	1455	0	38	1	45
							1	4	1648	9			1	8			
11	23730	X	15972	-0-	-7758	-0-	43	1	13776	3	N	1947	1938	0			54
							11	4	2142	9							
12	18383	X	13714	-0-	-4669	-0-	44	1	9756	3	N	3531	3455	0	76	1	54
							30	4	3884	9							
01	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					54

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
08	DLQ G-10		8309	-0-	8309	17474	515	1	6723	3	Y	973	962	0	2	8	170
							1	4	1070	9							
09	DLQ G-10		7590	-0-	7590	25064	564	1	6260	3	Y	695	729	0	2	8	134
							1	4	765	9							
10	29675	X	4611	-0-	-25064	-0-	333	1	3626	3	Y	593	629	0	1	8	97
							652	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	399	1	4504	3	Y	735	711	0			121
							809	9									
12	8308	X	4993	-0-	-3315	-0-	418	1	3872	3	Y	639	703	0			57
							703	9									
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					57

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
08	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	576	1	7523	3	N	989	970	0	3	8	170
							1	4	1088	9							
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	735	1	8156	3	N	906	909	0	1	8	166
							2	4	997	9							
10	8401	X	5179	-0-	-3222	-0-	373	1	4054	3	N	684	738	0			112
							752	9									
11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	1006	1	11366	3	N	1158	1087	0			183
							1274	9									
12	10230	X	9977	-0-	-253	-0-	851	1	7895	3	N	1118	1206	0			95
							1	4	1230	9							
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					95

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

08	19716	X	17402	-0-	-2314	-0-	201	1	15173	3	N	1844	1849	0			53
							2028	9									
09	19080	X	18011	-0-	-1069	-0-	175	1	16201	3	N	1483	1490	0	13	8	33
							4	4	1631	9							
10	19716	X	16094	-0-	-3622	-0-	174	1	13982	3	N	1761	1689	0	44	1	49
							1	4	1937	9			12	8			
11	19080	X	14819	-0-	-4261	-0-	198	1	12839	3	N	1610	1615	0			44
							11	4	1771	9							
12	18600	X	12367	-0-	-6233	-0-	241	1	10138	3	N	1765	1744	0	39	1	26
							46	4	1942	9							
01	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

08	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	82	1	29960	3	Y	3486	3456	0			100
							1	4	3835	9							
09	24120	X	21652	-0-	-2468	-0-	206	1	19128	3	Y	2103	2154	0	1	8	48
							5	4	2313	9							
10	24924	X	20552	-0-	-4372	-0-	221	1	17875	3	Y	2231	2158	0	57	1	63
							2	4	2454	9			1	8			
11	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	447	1	28996	3	Y	3444	3415	0			92
							26	4	3788	9							
12	24924	X	17310	-0-	-7614	-0-	348	1	14611	3	Y	2077	2090	0	45	1	34
							66	4	2285	9							
01	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

*06	21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	43	1	18943	3	Y	2145	2160	0	1	8	44
						34	4	2360	9							
07	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	148	1	13592	3	Y	2690	2665	0			69
						4	4	2959	9							
08	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	65	1	23451	3	Y	2591	2585	0	1	8	74
						2850	9									
09	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	15364	3	2043	9	Y	1857	1884	0	5	8	42
10	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	19632	3	2616	9	Y	2378	2289	0	60	1	67
												4	8			
11	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	22903	3	2724	9	Y	2476	2477	0			66
*12	69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	61809	3	7225	9	Y	6568	6397	0	142	1	95
01	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					95

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

08	3100 N	2530	-0-	-570	580	263	1	1832	3	N	395	413	0			108
						435	9									
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	7	108	0	7	8	-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	1	8			-0-
11	2340 X	1519	-0-	-821	-0-	192	1	914	3	N	375	264	0			111
						413	9									
12	2418 X	816	-0-	-1602	-0-	170	1	390	3	N	233	222	0			122
						256	9									
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					122

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	N	4147	4038	0	4	8	139
						4562	9									
09	11220 X	2135	-0-	-9085	-0-	11	1	750	3	N	1248	1333	0	7	8	47
						1	4	1373	9							
10	35983 X	35983	-0-	-0-	-0-	340	1	27591	3	N	7283	7103	0	16	8	211
						41	4	8011	9							
11	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	133	1	10396	3	N	2659	2782	0			88
						5	4	2925	9							
*12	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	387	1	8101	3	N	2615	2629	0			74
						6	4	2877	9							
01	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					74

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

08	25637 X	20223	-0-	-5414	-0-	232	1	17487	3	Y	2276	2264	0			65
						2504	9									
09	24810 X	13688	-0-	-11122	-0-	130	1	12053	3	Y	1365	1399	0			31
						3	4	1502	9							
10	25637 X	18432	-0-	-7205	-0-	202	1	16213	3	Y	1833	1766	0	47	1	51
						1	4	2016	9							
11	19920 X	7874	-0-	-12046	-0-	105	1	6808	3	Y	868	895	0			24
						6	4	955	9							
12	20212 X	9824	-0-	-10388	-0-	223	1	9404	3	Y	140	158	0	3	1	3
						43	4	154	9							
01	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					3

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

08	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	68	1	2851	3	N	466	462	1	1	8	13
						1	4	513	9							
09	3360 X	3309	-0-	-51	-0-	57	1	2404	3	N	770	730	1			53
						1	4	847	9							
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	74	1	3547	3	N	1171	1159	1			65
						35	4	1288	9							
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	44	1	3151	3	N	840	865	1	1	8	39
						29	4	924	9							
*12	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	58	1	4091	3	N	2990	2902	1			127
						7	4	3289	9							
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					127

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

08	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	430	1	13864	3	N	1740	1712	0			76
						5	4	1914	9							
09	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	249	1	11699	3	N	1375	1357	0	3	8	91
						4	4	1513	9							
10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	285	1	12462	3	N	1245	1263	0	4	8	69
						89	4	1370	9							
11	15960 X	10130	-0-	-5830	-0-	352	1	8812	3	N	833	866	0			36
						50	4	916	9							
12	16213 X	9689	-0-	-6524	-0-	468	1	8318	3	N	816	832	0			20
						5	4	898	9							
01	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

08	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	68	1	24714	3	N	2725	2715	0	2	8	79
						2998	9									
09	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	63	1	21271	3	N	2600	2620	0			59
						5	4	2860	9							
10	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	56	1	18918	3	N	2629	2547	0	67	1	74
						2	4	2892	9							
11	20460 X	15674	-0-	-4786	-0-	42	1	13316	3	N	2096	2113	0			57
						10	4	2306	9							
12	21142 X	19065	-0-	-2077	-0-	74	1	16392	3	N	2316	2287	0	51	1	35
						51	4	2548	9							
01	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

08	40145 X	27174	-0-	-12971	-0-	64	1	23333	3	Y	3434	3422	0			98
						3777	9									
09	38850 X	23591	-0-	-15259	-0-	62	1	20908	3	Y	2378	2423	0			53
						5	4	2616	9							
10	40145 X	15774	-0-	-24371	-0-	41	1	13810	3	Y	1747	1706	0	46	1	48
						1	4	1922	9							
11	31680 X	-0-	-0-	-31680	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
12	27187 X	1	-0-	-27186	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

08	24505 X	24505	-0-	-0-	-0-	103	1	20731	3	N	3335	3345	0			67
						2	4	3669	9							
09	21900 X	17572	-0-	-4328	-0-	267	1	14967	3	N	2032	1947	0	101	1	47
						103	4	2235	9			4	8			
10	22630 X	21105	-0-	-1525	-0-	253	1	17629	3	N	2701	2684	0	10	1	54
						252	4	2971	9							
11	21900 X	14085	-0-	-7815	-0-	78	1	11783	3	N	1985	2015	0			24
						40	4	2184	9							
12	22630 X	16174	-0-	-6456	-0-	67	1	13508	3	N	2353	2348	0			29
						11	4	2588	9							
01	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	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
08	3348 X	1386	-0-	-1962	-0-	1	1	215	3	N	1064	1068	0	2	8	30
						1170	9									
09	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	1	1	225	3	N	1046	1044	0	9	8	23
						1151	9									
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	1252	1203	0	31	1	35
						1377	9					6	8			
11	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	1535	1529	0			41
						1689	9									
*12	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	1733	1710	0	38	1	26
						1906	9									
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					26

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
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	13	1	4869	3	N	1760	1755	0	3	8	49
						1936	9									
09	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	14	1	4826	3	N	3700	3662	0	8	8	79
						1	4	4070	9							
10	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	11	1	3603	3	N	3139	3048	0	80	1	86
						3453	9					4	8			
11	14B2 EXT	4518	-0-	4518	4518	12	1	3782	3	N	655	723	0			18
						3	4	721	9							
12	14B2 EXT	3181	-0-	3181	7699	12	1	2734	3	N	387	392	0	9	1	4
						9	4	426	9							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7699					N	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
08	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	268	1	9307	3	N	1945	1988	0			137
						21	4	2140	9							
09	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	469	1	8532	3	N	2742	2612	0	2	8	265
						18	4	3016	9							
10	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	443	1	7910	3	N	2438	2408	0	2	8	292
						15	4	2682	9							
11	14760 X	8760	-0-	-6000	-0-	368	1	6268	3	N	1922	2043	0			171
						10	4	2114	9							
12	12431 X	6832	-0-	-5599	-0-	250	1	3951	3	N	2386	2249	0	97	1	211
						6	4	2625	9							
01	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					211

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	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	106	1	8772	3	Y	2690	2670	0	1	8	92
						44	4	2959	9							
07	DLQ G-10	11792	-0-	11792	11792	119	1	7879	3	Y	3440	3379	0	1	8	152
						10	4	3784	9							
08	DLQ G-10	9894	-0-	9894	21686	119	1	7179	3	Y	2356	2423	0	2	8	83
						4	4	2592	9							
09	DLQ G-10	10962	-0-	10962	32648	123	1	8216	3	Y	2378	2377	0	3	8	81
						7	4	2616	9							
10	39413 X	6765	-0-	-32648	-0-	57	1	4652	3	Y	1863	1888	0	1	8	55
						7	4	2049	9							
11	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	2694	2667	0			82
						3	4	2963	9							
12	11315 X	5625	-0-	-5690	-0-	177	1	3693	3	Y	1594	1632	0			44
						2	4	1753	9							
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	DLQ G-10	25150	-0-	25150	51620	59	1	21351	3	Y	3400	3375	0	15	8	97
						3740	9									
09	DLQ G-10	23235	-0-	23235	74855	61	1	20619	3	Y	2318	2360	0	3	8	52
						5	4	2550	9							
10	94870 X	20015	-0-	-74855	-0-	53	1	17653	3	Y	2098	2038	0	54	1	58
						1	4	2308	9							
11	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	29	1	9259	3	Y	1120	1148	0			30
						7	4	1232	9							
12	25141 X	18916	-0-	-6225	-0-	54	1	11677	3	Y	6500	6297	0	139	1	94
						35	4	7150	9							
01	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					94

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

08	DLQ G-10	6508	-0-	6508	19089	15	1	3626	3	Y	2606	2673	0			19
						2867	9									
09	DLQ G-10	4064	-0-	4064	23153	10	1	2941	3	Y	1012	1011	0			20
						1113	9									
10	30984 X	7831	-0-	-23153	-0-	60	1	5201	3	Y	2336	2308	0			48
						2570	9									
11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	16	1	2559	3	Y	930	964	0			14
						1023	9									
12	6510 X	1780	-0-	-4730	-0-	11	1	1326	3	Y	403	411	0			6
						443	9									
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

08	18755 X	2763	-0-	-15992	-0-	7	1	2413	3	N	312	361	0			9
						343	9									
09	18150 X	2089	-0-	-16061	-0-	6	1	1839	3	N	222	227	0			4
						244	9									
10	18755 X	3143	-0-	-15612	-0-	8	1	2724	3	N	374	359	0	10	1	9
						411	9									
11	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	56	1	17446	3	N	2199	2152	0			56
						13	4	2419	9							
*12	28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	117	1	25766	3	N	2351	2322	0	52	1	33
						79	4	2586	9							
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

08	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	35	1	3347	3	N	3498	3473	0	23	8	22
						2	4	3848	9							
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	34	1	3931	3	N	1940	1929	0	5	1	16
						8	4	2134	9			12	8			
10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	47	1	6451	3	N	2625	2589	0	3	1	29
						1	4	2888	9			20	8			
11	6990 X	4866	-0-	-2124	-0-	24	1	3770	3	N	966	981	0			14
						9	4	1063	9							
12	7223 X	4850	-0-	-2373	-0-	29	1	4014	3	N	733	736	0			11
						1	4	806	9							
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	7	1	2715	3	N	1572	1569	0	1	8	44
							1729	9									
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	2291	2285	0			50
							1	4	2520	9							
10	3317	X	1830	-0-	-1487	-0-	3	1	871	3	N	869	872	0	24	1	23
							956	9									
11	4320	X	2180	-0-	-2140	-0-	3	1	1028	3	N	1044	1041	0			26
							1	4	1148	9							
12	5301	X	1964	-0-	-3337	-0-	4	1	865	3	N	993	984	0	21	1	14
							3	4	1092	9							
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					14

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
08	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	17	1	1615	3	N	764	759	0	4	8	4
							1	4	840	9							
09	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	16	1	1747	3	N	368	369	0	1	1	2
							3	4	405	9							
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	N	233	233	0			2
							256	9									
11	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	14	3	3	9	N	3	5	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	27	1	2499	3	N	3830	3830	0	3	8	22
							1	4	4213	9							
09	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	16	1	1854	3	N	1220	1229	0	3	1	9
							4	4	1342	9			1	8			
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	29	1	4057	3	N	1039	1033	0	1	1	11
							1	4	1143	9			3	8			
11	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	33	1	5094	3	N	1182	1179	0			14
							12	4	1300	9							
12	6727	X	4137	-0-	-2590	-0-	26	1	3527	3	N	530	537	0			7
							1	4	583	9							
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					7

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	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	80	1	20854	3	N	3568	3564	0	1	8	44
							3	4	3925	9							
07	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	88	1	20853	3	N	3472	3468	0			48
							3819	9									
08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	93	1	18653	3	N	2313	2316	0			45
							2	4	2544	9							
09	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	257	1	14393	3	N	2917	2748	0	143	1	63
							99	4	3209	9			8	8			
*10	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	205	1	14203	3	N	3247	3235	0	12	1	62
							202	4	3572	9			1	8			
*11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	99	1	14799	3	N	2182	2222	0			22
							50	4	2400	9							
*12	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	73	1	14683	3	N	2098	2098	0			22
							12	4	2308	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1149	3	Y	115	114	0			6
						4	4	127	9							
09	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	878	3	Y	89	85	0	5	8	5
						2	4	98	9							
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	3	Y	105	105	0			5
						1	4	116	9							
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	32	1	1083	3	Y	110	110	0			5
						1	4	121	9							
*12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	3	Y	163	162	0			6
						5	4	179	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3503 X	3305	-0-	-198	-0-	94	1	2936	3	Y	242	241	0			4
						9	4	266	9							
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	84	1	3038	3	Y	273	273	0			4
						9	4	300	9							
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	89	1	3157	3	Y	297	298	0			3
						5	4	327	9							
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	89	1	2969	3	Y	263	263	0			3
						5	4	289	9							
12	3503 X	3285	-0-	-218	-0-	90	1	2882	3	Y	277	275	0			5
						8	4	305	9							
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-	1	0			-0-
09	484	X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9141	-0-	-1461	-0-	279	1	8621	3	Y	192	192	0			1
							30	4	211	9							
09	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	225	1	8007	3	Y	199	199	0			1
							23	4	219	9							
10	9765	X	9086	-0-	-679	-0-	243	1	8563	3	Y	240	240	0			1
							16	4	264	9							
11	9450	X	8353	-0-	-1097	-0-	234	1	7867	3	Y	215	215	0			1
							15	4	237	9							
12	9672	X	8497	-0-	-1175	-0-	247	1	8050	3	Y	161	160	0			2
							23	4	177	9							
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1099	-0-	1099	1099	11	1	420	3	Y	607	600	0			7
							668	9									
10	14B2	EXT	144	-0-	144	1243	1	1	53	3	Y	82	89	0			-0-
							90	9									
11	14B2	EXT	18	-0-	18	1261	7	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4372	-0-	-960	-0-	127	1	3926	3	Y	279	279	0			7
							12	4	307	9							
09	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	106	1	3791	3	Y	273	273	0			7
							10	4	300	9							
10	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	109	1	3846	3	Y	295	295	0			7
							7	4	325	9							
11	4920	X	3888	-0-	-1032	-0-	104	1	3505	3	Y	247	247	0			7
							7	4	272	9							
12	5084	X	4076	-0-	-1008	-0-	111	1	3628	3	Y	298	297	0			8
							9	4	328	9							
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	14B2	EXT	23	-0-	23	55	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	14B2	EXT	84	-0-	84	139	2	1	73	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
11	148	X	9	-0-	-139	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	4062	-0-	4062	9148	124	1	3858	3	Y	63	61	0			2
							11	4	69	9							
09	12896	X	3748	-0-	-9148	-0-	100	1	3571	3	Y	61	61	0			2
							10	4	67	9							
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	171	1	6028	3	Y	74	73	0			3
							13	4	81	9							
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	98	1	3305	3	Y	68	68	0			3
							6	4	75	9							
*12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	87	1	2849	3	Y	69	68	0			4
							8	4	76	9							
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-	135	1	4153	3	Y	166	165	0			4
							14	4	183	9							
09	4800	X	4181	-0-	-619	-0-	110	1	3940	3	Y	110	110	0			4
							10	4	121	9							
10	4898	X	4167	-0-	-731	-0-	111	1	3920	3	Y	117	117	0			4
							7	4	129	9							
11	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	95	1	3180	3	Y	92	93	0			3
							6	4	101	9							
12	4495	X	1945	-0-	-2550	-0-	56	1	1810	3	Y	67	67	0			3
							5	4	74	9							
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	3401	-0-	3401	7436	105	1	3266	3	Y	17	16	0			1
						11	4	19	9							
09	7436 X	-0-	-0-	-7436	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

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-
12	T. A.	817	-0-	817	817	22	1	715	3	Y	72	71	0			1
						1	4	79	9							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	817					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

08	992 X	662	-0-	-330	-0-	20	1	611	3	Y	26	26	0			1
						2	4	29	9							
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	3	Y	47	46	0			2
						4	4	52	9							
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	56	57	0			1
						2	4	62	9							
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	3	Y	48	48	0			1
						1	4	53	9							
12	1426 X	1301	-0-	-125	-0-	38	1	1203	3	Y	52	52	0			1
						3	4	57	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	3	Y	32	31	0	1	8	1
						4	4	35	9							
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	3	Y	26	26	0			1
						4	4	29	9							
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	34	1	1200	3	Y	27	25	0	1	8	2
						2	4	30	9							
11	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	29	1	980	3	Y	22	22	0			2
						1	4	24	9							
12	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	30	1	971	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
01	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 #: 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
08	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	178	1	5538	3	Y	317	317	0			5
							20	4	349	9							
09	6300	X	6074	-0-	-226	-0-	156	1	5566	3	Y	306	305	0			6
							15	4	337	9							
10	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	156	1	5518	3	Y	317	317	0			6
							13	4	349	9							
11	6150	X	5969	-0-	-181	-0-	163	1	5435	3	Y	326	326	0			6
							12	4	359	9							
12	6262	X	5754	-0-	-508	-0-	162	1	5245	3	Y	302	301	0			7
							15	4	332	9							
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	930	X	920	-0-	-10	-0-	27	1	848	3	Y	38	37	0			5
							3	4	42	9							
09	840	X	750	-0-	-90	-0-	19	1	699	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	45	45	0			5
							1	4	50	9							
11	900	X	710	-0-	-190	-0-	18	1	651	3	Y	37	37	0			5
							41	9									
*12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	56	57	0			4
							1	4	62	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	41	1	1310	3	Y	398	396	0			6
							4	4	438	9							
09	2040	X	1708	-0-	-332	-0-	35	1	1250	3	Y	381	381	0	1	8	5
							4	4	419	9							
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	45	1	1579	3	Y	187	189	0			3
							3	4	206	9							
11	1740	X	693	-0-	-1047	-0-	8	1	293	3	Y	356	355	0			4
							392	9									
12	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	10	1	297	3	Y	381	379	0			6
							419	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1347	3	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	3	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	43	1	1409	3	Y	61	60	0			2
							3	4	67	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	7626	X	6785	-0-	-841	-0-	207	1	6424	3	Y	120	119	0			5
							22	4	132	9							
09	7260	X	6332	-0-	-928	-0-	169	1	6005	3	Y	126	126	0			5
							19	4	139	9							
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	178	1	6255	3	Y	117	117	0			5
							13	4	129	9							
11	7020	X	6171	-0-	-849	-0-	176	1	5856	3	Y	115	114	0			6
							12	4	127	9							
12	6975	X	6355	-0-	-620	-0-	185	1	6024	3	Y	118	119	0			5
							16	4	130	9							
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

08	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	124	1	3826	3	Y	171	170	0			11
							11	4	188	9							
09	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	99	1	3524	3	Y	131	132	0			10
							10	4	144	9							
10	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	107	1	3818	3	Y	145	146	0			9
							7	4	160	9							
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	161	1	5392	3	Y	217	216	0			10
							12	4	239	9							
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	118	1	3841	3	Y	148	148	0			10
							9	4	163	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

08	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	157	1	4876	3	Y	260	260	0			4
							16	4	286	9							
09	6480	X	5292	-0-	-1188	-0-	137	1	4866	3	Y	251	251	0			4
							13	4	276	9							
10	6355	X	5332	-0-	-1023	-0-	139	1	4890	3	Y	266	266	0			4
							10	4	293	9							
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	149	1	4984	3	Y	285	285	0			4
							10	4	314	9							
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	143	1	4644	3	Y	318	317	0			5
							14	4	350	9							
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	75	1	2346	3	Y	80	80	0			3
							7	4	88	9							
09	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	57	1	2032	3	Y	58	58	0			3
							6	4	64	9							
10	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	62	1	2141	3	Y	56	56	0			3
							4	4	62	9							
11	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	64	1	2127	3	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
12	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	67	1	2182	3	Y	61	60	0			4
							6	4	67	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	74	1	2287	3	Y	314	312	0			13
							7	4	345	9							
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	63	1	2224	3	Y	278	279	0			12
							6	4	306	9							
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	64	1	2276	3	Y	310	311	0			11
							4	4	341	9							
11	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	53	1	1801	3	Y	275	276	0			10
							4	4	303	9							
12	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	49	1	1596	3	Y	280	279	0			11
							5	4	308	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	5487	X	1880	-0-	-3607	-0-	56	1	1752	3	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							
09	5100	X	2048	-0-	-3052	-0-	52	1	1876	3	Y	104	102	0	1	8	2
							6	4	114	9							
10	4836	X	1936	-0-	-2900	-0-	49	1	1761	3	Y	111	111	0			2
							4	4	122	9							
11	3990	X	1894	-0-	-2096	-0-	51	1	1720	3	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
12	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	54	1	1775	3	Y	148	147	0			3
							5	4	163	9							
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	34	1	1041	3	Y	168	166	0			5
							3	4	185	9							
09	1740	X	1449	-0-	-291	-0-	34	1	1214	3	Y	179	178	0			6
							4	4	197	9							
10	1798	X	1539	-0-	-259	-0-	40	1	1439	3	Y	53	56	0			3
							2	4	58	9							
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	43	1	1425	3	Y	58	59	0			2
							3	4	64	9							
12	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	41	1	1320	3	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	131	132	0			4
							2	4	144	9							
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	19	1	657	3	Y	104	104	0			4
							114	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	16	18	0			2
							18	9									
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	20	1	662	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	45	45	0			3
							2	4	50	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	56	1	1750	3	Y	321	320	0			8
							6	4	353	9							
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	3	Y	148	150	0			6
							4	4	163	9							
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	45	1	1584	3	Y	33	33	0			6
							3	4	36	9							
11	2340	X	274	-0-	-2066	-0-	8	1	257	3	Y	8	8	0			6
							9	9									
12	2418	X	1851	-0-	-567	-0-	52	1	1707	3	Y	79	78	0			7
							5	4	87	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	2852	X	1306	-0-	-1546	-0-	37	1	1162	3	Y	94	93	0			11
							4	4	103	9							
09	2760	X	1430	-0-	-1330	-0-	36	1	1290	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
10	2790	X	1539	-0-	-1251	-0-	40	1	1409	3	Y	80	81	0			10
							2	4	88	9							
11	2580	X	1667	-0-	-913	-0-	46	1	1528	3	Y	82	82	0			10
							3	4	90	9							
12	1922	X	1724	-0-	-198	-0-	49	1	1590	3	Y	73	72	0			11
							5	4	80	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	173	1	5342	3	Y	99	98	0			18
							19	4	109	9							
09	6120	X	5711	-0-	-409	-0-	154	1	5473	3	Y	63	63	0			18
							15	4	69	9							
10	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	159	1	5612	3	Y	84	85	0			17
							13	4	92	9							
11	6120	X	5109	-0-	-1011	-0-	147	1	4889	3	Y	57	57	0			17
							10	4	63	9							
12	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	153	1	4962	3	Y	111	111	0			17
							15	4	122	9							
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	8	8	0			4
						9	9									
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	4	1	138	3	Y	7	6	0			5
						8	9									
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	9	9	0			5
						10	9									
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	4	1	128	3	Y	5	5	0			5
						6	9									
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	27	26	0			6
						30	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2666 X	2208	-0-	-458	-0-	67	1	2095	3	Y	35	34	0			1
						7	4	39	9							
09	2400 X	2278	-0-	-122	-0-	62	1	2209	3	Y	1	1	0			1
						6	4	1	9							
10	2046 X	1255	-0-	-791	-0-	34	1	1219	3	Y	-0-	1	0			-0-
						2	4									
11	2220 X	1055	-0-	-1165	-0-	30	1	1024	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	2356 X	1458	-0-	-898	-0-	43	1	1412	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	83	1	2590	3	Y	58	58	0			6
						8	4	64	9							
09	2700 X	2355	-0-	-345	-0-	63	1	2228	3	Y	53	54	0			5
						6	4	58	9							
10	2759 X	2550	-0-	-209	-0-	68	1	2413	3	Y	58	59	0			4
						5	4	64	9							
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	3	Y	51	52	0			3
						5	4	56	9							
12	2759 X	2329	-0-	-430	-0-	67	1	2193	3	Y	57	57	0			3
						6	4	63	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	10447	X	8049	-0-	-2398	-0-	249	1	7707	3	Y	59	59	0			7
							28	4	65	9							
09	9030	X	7239	-0-	-1791	-0-	196	1	6968	3	Y	50	51	0			6
							20	4	55	9							
10	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	217	1	7649	3	Y	81	82	0			5
							15	4	89	9							
11	8820	X	7494	-0-	-1326	-0-	216	1	7199	3	Y	58	59	0			4
							15	4	64	9							
12	9114	X	7216	-0-	-1898	-0-	212	1	6906	3	Y	73	72	0			5
							18	4	80	9							
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	115	1	3568	3	Y	229	229	0			10
							11	4	252	9							
09	4020	X	3424	-0-	-596	-0-	89	1	3154	3	Y	156	157	0			9
							9	4	172	9							
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	111	1	3921	3	Y	190	190	0			9
							8	4	209	9							
11	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	102	1	3398	3	Y	222	222	0			9
							7	4	244	9							
12	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	103	1	3334	3	Y	259	258	0			10
							9	4	285	9							
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	112	1	3450	3	Y	291	288	0			13
							11	4	320	9							
09	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	98	1	3490	3	Y	224	225	0			12
							10	4	246	9							
10	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	102	1	3595	3	Y	241	242	0			11
							6	4	265	9							
11	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	90	1	3030	3	Y	199	200	0			10
							5	4	219	9							
12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	100	1	3244	3	Y	264	263	0			11
							8	4	290	9							
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	23	1	705	3	Y	70	70	0			2
							2	4	77	9							
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	889	3	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	24	1	825	3	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
11	780	X	394	-0-	-386	-0-	10	1	328	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
12	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	22	1	729	3	Y	239	237	0			4
							1	4	263	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	127	1	3906	3	Y	249	250	0			8
							12	4	274	9							
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	113	1	4028	3	Y	268	269	0			7
							10	4	295	9							
10	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	110	1	3884	3	Y	234	235	0			6
							7	4	257	9							
11	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	111	1	3687	3	Y	229	230	0			5
							9	4	252	9							
12	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	115	1	3727	3	Y	301	300	0			6
							9	4	331	9							
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	14B2	EXT	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	166	1	5154	3	Y	179	179	0			12
							18	4	197	9							
09	5400	X	5394	-0-	-6	-0-	143	1	5059	3	Y	162	162	0			12
							14	4	178	9							
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	145	1	5121	3	Y	174	174	0			12
							10	4	191	9							
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	144	1	4824	3	Y	201	200	0			13
							10	4	221	9							
12	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	143	1	4632	3	Y	216	216	0			13
							14	4	238	9							
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	56	1	1747	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	45	1	1589	3	Y	27	27	0			3
							4	4	30	9							
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	45	1	1612	3	Y	29	28	0			4
							3	4	32	9							
11	3120	X	772	-0-	-2348	-0-	21	1	697	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
12	3224	X	1144	-0-	-2080	-0-	32	1	1056	3	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	326	-0-	-666	-0-	6	1	207	3	Y	103	101	0			2
							113	9									
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	21	1	694	3	Y	486	483	0			5
							535	9									
*12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	213	215	0			3
							1	4	234	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	166	1	5139	3	Y	83	83	0			7
							18	4	91	9							
09	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	136	1	4831	3	Y	79	78	0			8
							13	4	87	9							
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	144	1	5058	3	Y	87	88	0			7
							10	4	96	9							
11	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	143	1	4780	3	Y	86	86	0			7
							10	4	95	9							
12	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	147	1	4768	3	Y	90	90	0			7
							15	4	99	9							
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	96	1	2945	3	Y	159	157	0			7
							10	4	175	9							
09	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	81	1	2912	3	Y	180	181	0			6
							9	4	198	9							
10	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	81	1	2848	3	Y	167	168	0			5
							5	4	184	9							
11	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	84	1	2821	3	Y	195	195	0			5
							5	4	215	9							
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	87	1	2873	3	Y	218	218	0			5
							8	4	240	9							
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	612	3	Y	150	149	0			2
							165	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	74	75	0			1
							81	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
12	806	N	447	-0-	-359	-0-	10	1	341	3	Y	87	86	0			2
							96	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4712 X	4260	-0-	-452	-0-	131	1	4055	3	Y	55	57	0			8
						13	4	61	9							
09	4410 X	3376	-0-	-1034	-0-	91	1	3245	3	Y	28	27	0			9
						9	4	31	9							
10	4557 X	3442	-0-	-1115	-0-	93	1	3312	3	Y	29	29	0			9
						5	4	32	9							
11	4410 X	2952	-0-	-1458	-0-	84	1	2831	3	Y	29	29	0			9
						5	4	32	9							
12	4371 X	3092	-0-	-1279	-0-	91	1	2960	3	Y	30	30	0			9
						8	4	33	9							
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

08	7347 X	6548	-0-	-799	-0-	192	1	5937	3	Y	362	363	0			4
						21	4	398	9							
09	7110 X	6109	-0-	-1001	-0-	157	1	5573	3	Y	331	331	0			4
						15	4	364	9							
10	7347 X	6321	-0-	-1026	-0-	165	1	5799	3	Y	313	313	0			4
						13	4	344	9							
11	6870 X	5928	-0-	-942	-0-	161	1	5389	3	Y	334	333	0			5
						11	4	367	9							
12	7099 X	6057	-0-	-1042	-0-	169	1	5478	3	Y	359	358	0			6
						15	4	395	9							
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

08	5983 X	5451	-0-	-532	-0-	168	1	5195	3	Y	64	66	0			5
						18	4	70	9							
09	5760 X	5278	-0-	-482	-0-	142	1	5038	3	Y	76	75	0			6
						14	4	84	9							
10	5797 X	5364	-0-	-433	-0-	145	1	5142	3	Y	61	62	0			5
						10	4	67	9							
11	5610 X	4885	-0-	-725	-0-	141	1	4700	3	Y	31	32	0			4
						10	4	34	9							
12	5673 X	4914	-0-	-759	-0-	145	1	4695	3	Y	54	54	0			4
						15	4	59	9							
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	11036	X	10031	-0-	-1005	-0-	296	1	9171	3	Y	484	483	0			5
							32	4	532	9							
09	10680	X	9634	-0-	-1046	-0-	249	1	8852	3	Y	462	462	0			5
							25	4	508	9							
10	10881	X	10006	-0-	-875	-0-	258	1	9126	3	Y	549	549	0			5
							18	4	604	9							
11	10410	X	9260	-0-	-1150	-0-	253	1	8450	3	Y	491	491	0			5
							17	4	540	9							
12	10385	X	9302	-0-	-1083	-0-	263	1	8569	3	Y	405	405	0			5
							24	4	446	9							
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-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
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	3	Y	4	5	0			2
							4	4	4	9							
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1492	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
11	1710	N	1237	-0-	-473	-0-	36	1	1199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	41	1	1327	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	200	1	6190	3	Y	234	234	0			2
							22	4	257	9							
09	7650	X	6289	-0-	-1361	-0-	165	1	5867	3	Y	217	217	0			2
							18	4	239	9							
10	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	165	1	5842	3	Y	261	260	0			3
							13	4	287	9							
11	7230	X	5936	-0-	-1294	-0-	164	1	5488	3	Y	247	247	0			3
							12	4	272	9							
12	6665	X	4771	-0-	-1894	-0-	135	1	4372	3	Y	232	232	0			3
							9	4	255	9							
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	5642	X	2869	-0-	-2773	-0-	87	1	2690	3	Y	76	77	0			4
							8	4	84	9							
09	4620	X	2665	-0-	-1955	-0-	73	1	2580	3	Y	4	5	0			3
							8	4	4	9							
10	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	72	1	2560	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
11	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	53	1	1752	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	76	1	2433	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-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
08	15748	X	14671	-0-	-1077	-0-	442	1	13676	3	Y	460	459	0			9
							47	4	506	9							
09	14490	X	13892	-0-	-598	-0-	369	1	13131	3	Y	322	323	0			8
							38	4	354	9							
10	14973	X	14050	-0-	-923	-0-	374	1	13191	3	Y	417	417	0			8
							26	4	459	9							
11	14190	X	13424	-0-	-766	-0-	375	1	12532	3	Y	446	445	0			9
							26	4	491	9							
12	14663	X	11169	-0-	-3494	-0-	319	1	10368	3	Y	413	412	0			10
							28	4	454	9							
01	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-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
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	100	1	3060	3	Y	79	80	0			3
							10	4	87	9							
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	80	1	2883	3	Y	7	8	0			2
							9	4	8	9							
10	2542	X	1495	-0-	-1047	-0-	41	1	1452	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
11	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	25	1	829	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3472	X	1145	-0-	-2327	-0-	34	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	102	1	3140	3	Y	114	114	0			2
							11	4	125	9							
09	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	88	1	3114	3	Y	113	111	0			4
							9	4	124	9							
10	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	88	1	3115	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
11	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	91	1	3048	3	Y	149	148	0			5
							5	4	164	9							
12	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	91	1	2976	3	Y	173	173	0			5
							8	4	190	9							
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1430	3	Y	123	122	0			2
							4	4	135	9							
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	51	1	1822	3	Y	184	182	0			4
							6	4	202	9							
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	1991	3	Y	214	214	0			4
							4	4	235	9							
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	64	1	2129	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
12	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	55	1	1780	3	Y	112	113	0			3
							5	4	123	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	3007	X	2044	-0-	-963	-0-	55	1	1721	3	Y	238	238	0			8
							6	4	262	9							
09	2910	X	2379	-0-	-531	-0-	59	1	2117	3	Y	179	178	0			9
							6	4	197	9							
10	2852	X	2047	-0-	-805	-0-	55	1	1955	3	Y	30	32	0			7
							4	4	33	9							
11	2640	X	2023	-0-	-617	-0-	57	1	1907	3	Y	50	50	0			7
							4	4	55	9							
12	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	68	1	2206	3	Y	176	174	0			9
							6	4	194	9							
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5174	-0-	-964	-0-	151	1	4671	3	Y	305	304	0			4
							16	4	336	9							
09	5940	X	4913	-0-	-1027	-0-	128	1	4588	3	Y	168	169	0			3
							12	4	185	9							
10	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	131	1	4640	3	Y	300	299	0			4
							10	4	330	9							
11	5370	X	4138	-0-	-1232	-0-	112	1	3758	3	Y	235	237	0			2
							9	4	259	9							
12	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	131	1	4244	3	Y	196	195	0			3
							9	4	216	9							
01	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	420	X	26	-0-	-394	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	X	7	-0-	-427	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		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
08	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	44	1	1357	3	Y	47	48	0			-0-
							4	4	52	9							
09	1680	X	1153	-0-	-527	-0-	30	1	1068	3	Y	47	46	0			1
							3	4	52	9							
10	1736	X	1015	-0-	-721	-0-	26	1	929	3	Y	54	55	0			-0-
							1	4	59	9							
11	1410	X	808	-0-	-602	-0-	22	1	730	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	1457	X	869	-0-	-588	-0-	23	1	737	3	Y	98	98	0			-0-
							1	4	108	9							
01	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 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
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	38	1	1362	3	Y	2	2	8			-0-
							4	4	2	9							
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1530	X	1008	-0-	-522	-0-	29	1	978	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1581	X	743	-0-	-838	-0-	22	1	720	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	44	45	0			6
							2	4	48	9							
09	2370	N	1169	-0-	-1201	-0-	30	1	1046	3	Y	82	82	0			6
							3	4	90	9							
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	3	Y	107	106	0			7
							2	4	118	9							
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	3	Y	128	128	0			7
							3	4	141	9							
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	3	Y	131	130	0			8
							3	4	144	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	14B2 EXT		4191	-0-	4191	10073	127	1	3906	3	Y	133	133	0			1
							12	4	146	9							
09	13930	X	3857	-0-	-10073	-0-	101	1	3601	3	Y	132	132	0			1
							10	4	145	9							
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	103	1	3644	3	Y	122	121	0			2
							6	4	134	9							
11	4050	X	3693	-0-	-357	-0-	104	1	3464	3	Y	107	107	0			2
							7	4	118	9							
12	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	101	1	3329	3	Y	123	122	0			3
							9	4	135	9							
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1487	3	Y	92	92	0			2
							5	4	101	9							
09	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	40	1	1417	3	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	40	1	1358	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	39	1	1289	3	Y	90	90	0			2
							3	4	99	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	11811	X	9322	-0-	-2489	-0-	280	1	8657	3	Y	323	324	0			-0-
							30	4	355	9							
09	11310	X	8357	-0-	-2953	-0-	219	1	7795	3	Y	292	292	0			-0-
							22	4	321	9							
10	10509	X	7707	-0-	-2802	-0-	204	1	7201	3	Y	262	262	0			-0-
							14	4	288	9							
11	10170	X	7389	-0-	-2781	-0-	206	1	6886	3	Y	257	257	0			-0-
							14	4	283	9							
12	10416	X	7626	-0-	-2790	-0-	216	1	7037	3	Y	323	320	0			3
							18	4	355	9							
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	116	1	3606	3	Y	377	376	0			8
							11	4	415	9							
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	110	1	3911	3	Y	408	407	0			9
							10	4	449	9							
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	125	1	4424	3	Y	497	498	0			8
							8	4	547	9							
11	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	94	1	3138	3	Y	361	361	0			8
							5	4	397	9							
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	118	1	3839	3	Y	397	395	0			10
							9	4	437	9							
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	5921	X	4804	-0-	-1117	-0-	144	1	4450	3	Y	177	178	0			6
							15	4	195	9							
09	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	126	1	4497	3	Y	166	167	0			5
							12	4	183	9							
10	6045	X	1154	-0-	-4891	-0-	30	1	1078	3	Y	41	43	0			3
							1	4	45	9							
11	5850	X	1289	-0-	-4561	-0-	36	1	1201	3	Y	45	46	0			2
							2	4	50	9							
12	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	100	1	3248	3	Y	335	331	0			6
							8	4	369	9							
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	14B2	EXT	205	-0-	205	352	5	1	180	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
09	14B2	EXT	201	-0-	201	553	4	1	188	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	14B2	EXT	219	-0-	219	772	6	1	201	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	903	X	131	-0-	-772	-0-	4	1	121	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	3	Y	83	83	0			-0-
							4	4	91	9							
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1269	3	Y	143	142	0			1
							4	4	157	9							
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	38	1	1316	3	Y	161	161	0			1
							2	4	177	9							
11	3000	N	3027	-0-	27	27	77	1	2562	3	Y	348	347	0			2
							5	4	383	9							
*12	1949	N	1922	-0-	-27	-0-	53	1	1733	3	Y	119	120	0			1
							5	4	131	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	129	1	4002	3	Y	583	584	0			11
							13	4	641	9							
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	110	1	3899	3	Y	521	523	0			9
							10	4	573	9							
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	113	1	3982	3	Y	370	373	0			6
							8	4	407	9							
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	3	Y	370	369	0			7
							10	4	407	9							
12	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	110	1	3580	3	Y	351	349	0			9
							9	4	386	9							
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

08	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	94	1	2937	3	Y	107	107	0			2
							10	4	118	9							
09	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	78	1	2739	3	Y	107	106	0			3
							8	4	118	9							
10	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	82	1	2893	3	Y	114	113	0	1	8	3
							5	4	125	9							
11	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	87	1	2930	3	Y	122	122	0			3
							5	4	134	9							
12	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	78	1	2542	3	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	20	1	720	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	21	1	673	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	20	1	654	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2387	X	1666	-0-	-721	-0-	51	1	1568	3	Y	38	37	0			2
							5	4	42	9							
09	2310	X	999	-0-	-1311	-0-	26	1	953	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	3	Y	70	70	0			2
							5	4	77	9							
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	59	59	0			2
							4	4	65	9							
*12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1683	3	Y	95	95	0			2
							5	4	105	9							
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	50	1	1558	3	Y	273	271	0			8
							5	4	300	9							
09	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	45	1	1590	3	Y	474	472	0			10
							4	4	521	9							
10	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	44	1	1560	3	Y	266	269	0			7
							3	4	293	9							
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	3	Y	133	135	0			5
							4	4	146	9							
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3546	3	Y	173	173	0			5
							9	4	190	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	54	1	1690	3	Y	98	98	0			3
							6	4	108	9							
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	3	Y	93	93	0			3
							6	4	102	9							
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	106	106	0			3
							4	4	117	9							
11	1890	X	1668	-0-	-222	-0-	46	1	1517	3	Y	93	94	0			2
							3	4	102	9							
12	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	43	1	1401	3	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	102	1	3173	3	Y	260	260	0			6
							11	4	286	9							
09	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	84	1	3020	3	Y	256	255	0			7
							9	4	282	9							
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	91	1	3202	3	Y	244	244	0			7
							5	4	268	9							
11	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	94	1	3118	3	Y	259	259	0			7
							5	4	285	9							
12	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	92	1	3007	3	Y	221	221	0			7
							8	4	243	9							
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
08	5394	X	3430	-0-	-1964	-0-	103	1	3203	3	Y	103	101	0			5
							11	4	113	9							
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	95	1	3414	3	Y	58	58	0			5
							10	4	64	9							
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	111	1	3932	3	Y	105	104	0			6
							8	4	116	9							
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	124	1	4153	3	Y	114	114	0			6
							10	4	125	9							
12	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	96	1	3120	3	Y	92	91	0			7
							8	4	101	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3844	X	2967	-0-	-877	-0-	87	1	2704	3	Y	153	152	0			5
							8	4	168	9							
09	3660	X	3313	-0-	-347	-0-	84	1	3037	3	Y	166	166	0			5
							9	4	183	9							
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	89	1	3167	3	Y	144	145	0			4
							5	4	158	9							
11	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	87	1	2923	3	Y	140	141	0			3
							5	4	154	9							
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	90	1	2916	3	Y	150	150	0			3
							8	4	165	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
08	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	51	1	1562	3	Y	74	74	0			10
							5	4	81	9							
09	1920	X	1089	-0-	-831	-0-	29	1	998	3	Y	54	55	0			9
							3	4	59	9							
10	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	40	1	1424	3	Y	89	89	0			9
							2	4	98	9							
11	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	40	1	1345	3	Y	95	96	0			8
							3	4	105	9							
12	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	42	1	1338	3	Y	91	90	0			9
							3	4	100	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	119	1	3724	3	Y	374	374	0			2
							11	4	411	9							
09	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	99	1	3520	3	Y	240	240	0			2
							10	4	264	9							
10	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	103	1	3650	3	Y	278	278	0			2
							6	4	306	9							
11	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	102	1	3427	3	Y	389	388	0			3
							6	4	428	9							
12	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	106	1	3451	3	Y	401	400	0			4
							9	4	441	9							
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	3	Y	240	236	0	1	8	24
							5	4	264	9							
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	3	Y	225	224	0	1	8	24
							3	4	248	9							
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1497	3	Y	226	226	0			24
							3	4	249	9							
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	1808	3	Y	184	184	0			24
							4	4	202	9							
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	199	197	0	1	8	25
							3	4	219	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	116	1	3602	3	Y	357	357	0			3
							11	4	393	9							
09	4830	X	3621	-0-	-1209	-0-	91	1	3237	3	Y	258	259	0			2
							9	4	284	9							
10	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	94	1	3335	3	Y	300	300	0			2
							6	4	330	9							
11	4350	X	3553	-0-	-797	-0-	92	1	3097	3	Y	326	325	0			3
							5	4	359	9							
12	4278	X	3513	-0-	-765	-0-	94	1	3048	3	Y	330	329	0			4
							8	4	363	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	98	1	3010	3	Y	327	328	0			-0-
							10	4	360	9							
09	3660	X	3281	-0-	-379	-0-	79	1	2805	3	Y	353	353	0			-0-
							9	4	388	9							
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	83	1	2957	3	Y	371	371	0			-0-
							5	4	408	9							
11	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	90	1	2989	3	Y	340	339	0			1
							5	4	374	9							
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	87	1	2844	3	Y	325	324	0			2
							8	4	358	9							
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	3	Y	22	21	0			1
							5	4	24	9							
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2139	-0-	2139	12330	59	1	1824	3	Y	226	232	0	1	8	4
							7	4	249	9							
09	13711	X	1381	-0-	-12330	-0-	32	1	1148	3	Y	179	178	0	1	8	4
							4	4	197	9							
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	106	107	0			3
							117	9									
11	8280	X	1309	-0-	-6971	-0-	35	1	1188	3	Y	76	77	0			2
							2	4	84	9							
12	8556	X	1441	-0-	-7115	-0-	40	1	1309	3	Y	81	80	0	1	8	2
							3	4	89	9							
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2139	X	1560	-0-	-579	-0-	47	1	1442	3	Y	60	60	0			3
							5	4	66	9							
09	2070	X	1467	-0-	-603	-0-	38	1	1355	3	Y	64	64	0			3
							4	4	70	9							
10	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	38	1	1324	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
11	2040	X	1313	-0-	-727	-0-	36	1	1195	3	Y	73	72	0			4
							2	4	80	9							
12	1891	X	1432	-0-	-459	-0-	40	1	1316	3	Y	66	65	0			5
							3	4	73	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	152	1	4681	3	Y	533	533	0			8
							16	4	586	9							
09	5700	X	4380	-0-	-1320	-0-	109	1	3842	3	Y	381	382	0			7
							10	4	419	9							
10	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	139	1	4890	3	Y	448	447	0			8
							10	4	493	9							
11	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	133	1	4455	3	Y	521	522	0			7
							10	4	573	9							
12	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	137	1	4449	3	Y	525	524	0			8
							10	4	578	9							
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
09	630	N	93	-0-	-537	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	67	1	2101	3	Y	189	188	0			10
							7	4	208	9							
09	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	59	1	2094	3	Y	163	163	0			10
							6	4	179	9							
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	66	1	2322	3	Y	190	191	0			9
							4	4	209	9							
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	3	Y	166	167	0			8
							4	4	183	9							
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2168	3	Y	180	179	0			9
							6	4	198	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	77	78	0			5
							85	9									
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	14	1	488	3	Y	75	75	0			5
							83	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	551	3	Y	90	91	0			4
							99	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	10	1	345	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	10	1	314	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1528	3	Y	89	88	0			6
							5	4	98	9							
09	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	44	1	1511	3	Y	58	58	0			6
							4	4	64	9							
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	3	Y	58	59	0			5
							3	4	64	9							
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	43	1	1413	3	Y	53	53	0			5
							3	4	58	9							
12	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	44	1	1429	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	T. A.	6563	-0-	6563	14351	181	1	5615	3	Y	678	682	0	1	8	6
						21	4	746	9							
09	17634 X	3283	-0-	-14351	-0-	76	1	2670	3	Y	481	482	0	1	8	4
						8	4	529	9							
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	135	1	4765	3	Y	464	465	0			3
						10	4	510	9							
11	6360 X	4748	-0-	-1612	-0-	126	1	4224	3	Y	353	355	0			1
						10	4	388	9							
12	6572 X	5178	-0-	-1394	-0-	145	1	4732	3	Y	260	258	0	1	8	2
						15	4	286	9							
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	127	1	3910	3	Y	163	162	0			8
						13	4	179	9							
09	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	91	1	3223	3	Y	113	115	0			6
						9	4	124	9							
10	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	62	1	2181	3	Y	79	80	0			5
						4	4	87	9							
11	4080 X	1747	-0-	-2333	-0-	49	1	1630	3	Y	59	59	0			5
						3	4	65	9							
12	4216 X	1794	-0-	-2422	-0-	52	1	1661	3	Y	69	68	0			6
						5	4	76	9							
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	251	1	7775	3	Y	598	594	0			4
						28	4	658	9							
09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	178	1	6314	3	Y	517	519	0			2
						19	4	569	9							
10	7006 X	6930	-0-	-76	-0-	175	1	6147	3	Y	541	541	0			2
						13	4	595	9							
11	6780 X	6411	-0-	-369	-0-	169	1	5674	3	Y	505	505	0			2
						12	4	556	9							
12	7006 X	6215	-0-	-791	-0-	166	1	5360	3	Y	613	610	0			5
						15	4	674	9							
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	14B2 EXT	572	-0-	572	2206	16	1	499	3	Y	52	52	0			1
						57	9									
09	3024 X	818	-0-	-2206	-0-	20	1	720	3	Y	71	70	0			2
						78	9									
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	77	76	0			3
						85	9									
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	10	1	353	3	Y	38	38	0			3
						42	9									
12	837 N	400	-0-	-437	-0-	10	1	348	3	Y	38	38	0			3
						42	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	79	1	2460	3	Y	216	215	0			6
							8	4	238	9							
09	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	67	1	2391	3	Y	166	167	0			5
							6	4	183	9							
10	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	68	1	2388	3	Y	175	175	0			5
							5	4	193	9							
11	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	66	1	2226	3	Y	173	173	0			5
							4	4	190	9							
12	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	68	1	2220	3	Y	200	198	0			7
							6	4	220	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	100	1	3123	3	Y	183	183	0			11
							11	4	201	9							
09	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	83	1	2968	3	Y	186	185	0			12
							9	4	205	9							
10	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	89	1	3135	3	Y	216	217	0			11
							5	4	238	9							
11	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	83	1	2798	3	Y	217	217	0			11
							5	4	239	9							
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	87	1	2820	3	Y	220	219	0			12
							8	4	242	9							
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	143	1	4413	3	Y	356	355	0			4
							15	4	392	9							
09	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	95	1	3380	3	Y	286	287	0			3
							10	4	315	9							
10	4092	X	3859	-0-	-233	-0-	97	1	3412	3	Y	313	314	0			2
							6	4	344	9							
11	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	94	1	3164	3	Y	246	246	0			2
							6	4	271	9							
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	101	1	3324	3	Y	293	292	0			3
							9	4	322	9							
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	7843	X	6420	-0-	-1423	-0-	187	1	5784	3	Y	389	388	0			2
							21	4	428	9							
09	7140	X	6182	-0-	-958	-0-	158	1	5615	3	Y	358	359	0			1
							15	4	394	9							
10	7068	X	6297	-0-	-771	-0-	161	1	5704	3	Y	381	381	0			1
							13	4	419	9							
11	6690	X	2555	-0-	-4135	-0-	69	1	2309	3	Y	156	156	0			1
							5	4	172	9							
12	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	157	1	5114	3	Y	368	365	0			4
							15	4	405	9							
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	3	Y	128	127	0			8
							4	4	141	9							
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	35	1	1258	3	Y	186	185	0			9
							4	4	205	9							
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	3	Y	188	188	0			9
							2	4	207	9							
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	37	1	1253	3	Y	146	146	0			9
							3	4	161	9							
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	38	1	1222	3	Y	124	124	0			9
							3	4	136	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	90	1	2827	3	Y	230	229	0			5
							9	4	253	9							
09	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	78	1	2744	3	Y	173	174	0			4
							8	4	190	9							
10	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	74	1	2627	3	Y	182	182	0			4
							5	4	200	9							
11	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	69	1	2341	3	Y	193	193	0			4
							5	4	212	9							
12	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	70	1	2292	3	Y	205	204	0			5
							6	4	226	9							
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	1890	X	419	-0-	-1471	-0-	10	1	326	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
10	1953	X	335	-0-	-1618	-0-	8	1	260	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	4	1	159	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
12	434	X	96	-0-	-338	-0-	3	1	73	3	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/24/2014 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
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	1669	3	Y	374	374	0			2
							5	4	411	9							
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	3	Y	352	354	0			-0-
							5	4	387	9							
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	367	366	0			1
							4	4	404	9							
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	3	Y	355	356	0			-0-
							3	4	391	9							
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	3	Y	377	376	0			1
							5	4	415	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	238	1	7351	3	Y	335	333	0			8
							27	4	369	9							
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	142	1	5048	3	Y	233	235	0			6
							14	4	256	9							
10	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	123	1	4336	3	Y	214	215	0			5
							8	4	235	9							
11	6210	X	4243	-0-	-1967	-0-	116	1	3904	3	Y	194	195	0			4
							10	4	213	9							
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	163	1	5323	3	Y	126	126	0			4
							15	4	139	9							
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	33883	X	29247	-0-	-4636	-0-	899	1	27811	3	Y	401	400	0			6
							96	4	441	9							
09	31920	X	27735	-0-	-4185	-0-	746	1	26533	3	Y	346	346	0			6
							75	4	381	9							
10	31713	X	28192	-0-	-3521	-0-	767	1	27087	3	Y	259	260	0			5
							53	4	285	9							
11	30300	X	26606	-0-	-3694	-0-	760	1	25445	3	Y	315	315	0			5
							54	4	347	9							
12	30039	X	26318	-0-	-3721	-0-	776	1	25209	3	Y	243	244	0			4
							66	4	267	9							
01	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	107	1	3304	3	Y	232	233	0			4
							11	4	255	9							
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	90	1	3195	3	Y	218	219	0			3
							9	4	240	9							
10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	90	1	3194	3	Y	207	208	0			2
							5	4	228	9							
11	3840	X	3313	-0-	-527	-0-	90	1	2999	3	Y	199	199	0			2
							5	4	219	9							
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	95	1	3088	3	Y	265	264	0			3
							8	4	292	9							
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	173	1	5325	3	Y	368	365	0			9
							19	4	405	9							
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	105	1	3725	3	Y	285	287	0			7
							10	4	314	9							
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	106	1	3730	3	Y	304	304	0			7
							6	4	334	9							
11	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	99	1	3312	3	Y	318	318	0			7
							6	4	350	9							
12	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	101	1	3316	3	Y	333	331	0			9
							9	4	366	9							
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	2633	-0-	-2792	-0-	78	1	2375	3	Y	156	157	0			-0-
							8	4	172	9							
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	143	1	5112	3	Y	405	402	0			3
							14	4	446	9							
10	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	131	1	4601	3	Y	408	408	0			3
							10	4	449	9							
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	140	1	4676	3	Y	437	437	0			3
							10	4	481	9							
12	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	141	1	4581	3	Y	524	522	0			5
							13	4	576	9							
01	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	Y	267	266	0			10
							4	4	294	9							
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	33	1	1170	3	Y	238	238	0			10
							4	4	262	9							
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	252	253	0			9
							2	4	277	9							
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1184	3	Y	231	232	0			8
							2	4	254	9							
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1403	3	Y	283	282	0			9
							3	4	311	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2582	-0-	-890	-0-	74	1	2260	3	Y	219	219	0			5
							7	4	241	9							
09	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	69	1	2443	3	Y	263	262	0			6
							6	4	289	9							
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	65	1	2307	3	Y	294	295	0			5
							4	4	323	9							
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	68	1	2286	3	Y	372	372	0			5
							4	4	409	9							
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	68	1	2207	3	Y	341	341	0			5
							6	4	375	9							
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	107	1	3325	3	Y	199	199	0			5
							11	4	219	9							
09	4170	X	3618	-0-	-552	-0-	91	1	3263	3	Y	232	232	0			5
							9	4	255	9							
10	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	99	1	3489	3	Y	265	265	0			5
							6	4	292	9							
11	3630	X	2147	-0-	-1483	-0-	59	1	1949	3	Y	123	125	0			3
							4	4	135	9							
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	106	1	3454	3	Y	228	227	0			4
							9	4	251	9							
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	Y	226	225	0			9
							3	4	249	9							
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	833	3	Y	160	160	0			9
							176	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	875	3	Y	147	148	0			8
							1	4	162	9							
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	820	3	Y	172	173	0			7
							1	4	189	9							
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	825	3	Y	189	187	0			9
							1	4	208	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	67	1	2097	3	Y	237	237	0			2
							7	4	261	9							
09	2880	X	2385	-0-	-495	-0-	59	1	2074	3	Y	224	224	0			2
							6	4	246	9							
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	3	Y	242	242	0			2
							4	4	266	9							
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	61	1	2077	3	Y	232	232	0			2
							4	4	255	9							
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	63	1	2046	3	Y	242	241	0			3
							6	4	266	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	4991	X	302	-0-	-4689	-0-	9	1	274	3	Y	17	12	0	5	8	3
							19	9									
09	4830	X	2008	-0-	-2822	-0-	50	1	1791	3	Y	146	144	0			5
							6	4	161	9							
10	4991	X	1099	-0-	-3892	-0-	20	1	728	3	Y	319	318	0			6
							351	9									
11	4830	X	1603	-0-	-3227	-0-	39	1	1286	3	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
12	2077	X	774	-0-	-1303	-0-	16	1	516	3	Y	220	219	0			7
							242	9									
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	170	1	5275	3	Y	452	451	0			9
							18	4	497	9							
09	5430	X	5262	-0-	-168	-0-	131	1	4679	3	Y	399	400	0			8
							13	4	439	9							
10	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	140	1	4918	3	Y	443	443	0			8
							10	4	487	9							
11	5430	X	5172	-0-	-258	-0-	137	1	4577	3	Y	407	408	0			7
							10	4	448	9							
12	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	134	1	4355	3	Y	426	425	0			8
							9	4	469	9							
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4902	-0-	4902	21316	144	1	4443	3	Y	273	272	0			5
							15	4	300	9							
09	25264	X	3948	-0-	-21316	-0-	99	1	3523	3	Y	287	287	0			5
							10	4	316	9							
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	103	1	3628	3	Y	287	288	0			4
							6	4	316	9							
11	9060	X	1833	-0-	-7227	-0-	51	1	1678	3	Y	92	94	0			2
							3	4	101	9							
12	5642	X	3024	-0-	-2618	-0-	85	1	2754	3	Y	161	160	0			3
							8	4	177	9							
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	3255	X	278	-0-	-2977	-0-	8	1	244	3	Y	24	24	0			12
							26	9									
09	3180	X	1176	-0-	-2004	-0-	29	1	1038	3	Y	96	94	0			14
							3	4	106	9							
10	3286	X	254	-0-	-3032	-0-	6	1	228	3	Y	18	19	0			13
							20	9									
11	3180	X	247	-0-	-2933	-0-	6	1	218	3	Y	21	22	0			12
							23	9									
12	1209	X	248	-0-	-961	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			12
							29	9									
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	37	1	1163	3	Y	206	205	0			6
							4	4	227	9							
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1140	3	Y	209	209	0			6
							4	4	230	9							
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	34	1	1228	3	Y	197	197	0			6
							2	4	217	9							
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	168	168	0			6
							1	4	185	9							
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	170	169	0			7
							3	4	187	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	224	224	0			9
							3	4	246	9							
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	23	1	819	3	Y	191	192	0			8
							210	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	834	3	Y	185	185	0			8
							1	4	204	9							
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	25	1	832	3	Y	173	173	0			8
							1	4	190	9							
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	25	1	841	3	Y	181	181	0			8
							1	4	199	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401 X	7197	-0-	-1204	-0-	212	1	6537	3	Y	386	386	0			13
						23	4	425	9							
09	7530 X	7029	-0-	-501	-0-	183	1	6464	3	Y	329	329	0			13
						20	4	362	9							
10	7781 X	7164	-0-	-617	-0-	186	1	6581	3	Y	349	348	0			14
						13	4	384	9							
11	7140 X	6653	-0-	-487	-0-	182	1	6097	3	Y	328	328	0			14
						13	4	361	9							
12	7378 X	6842	-0-	-536	-0-	193	1	6278	3	Y	321	320	0			15
						18	4	353	9							
01	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

08	7254 X	4871	-0-	-2383	-0-	146	1	4528	3	Y	165	164	0			8
						15	4	182	9							
09	7020 X	5360	-0-	-1660	-0-	139	1	4976	3	Y	211	211	0			8
						13	4	232	9							
10	7161 X	5720	-0-	-1441	-0-	151	1	5324	3	Y	213	214	0			7
						11	4	234	9							
11	6930 X	5360	-0-	-1570	-0-	148	1	4950	3	Y	229	230	0			6
						10	4	252	9							
12	5549 X	5329	-0-	-220	-0-	149	1	4854	3	Y	283	282	0			7
						15	4	311	9							
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	122	1	3762	3	Y	142	140	0			9
						11	4	156	9							
09	4290 X	3887	-0-	-403	-0-	103	1	3627	3	Y	134	133	0			10
						10	4	147	9							
10	4278 X	3729	-0-	-549	-0-	99	1	3499	3	Y	114	115	0			9
						6	4	125	9							
11	4080 X	3357	-0-	-723	-0-	96	1	3197	3	Y	54	53	0			10
						5	4	59	9							
12	4061 X	3632	-0-	-429	-0-	105	1	3429	3	Y	81	82	0			9
						9	4	89	9							
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
09	1560	N	380	-0-	-1180	-0-	10	1	346	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	377	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	1760	3	Y	238	239	0			3
							7	4	262	9							
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	52	1	1864	3	Y	268	267	0	1	8	3
							6	4	295	9							
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	1804	3	Y	268	268	0			3
							4	4	295	9							
11	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	46	1	1527	3	Y	212	212	0			3
							3	4	233	9							
12	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	52	1	1653	3	Y	269	267	0			5
							5	4	296	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	12400	X	11561	-0-	-839	-0-	339	1	10519	3	Y	606	605	0			2
							36	4	667	9							
09	12000	X	11023	-0-	-977	-0-	284	1	10108	3	Y	547	548	0			1
							29	4	602	9							
10	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	309	1	10917	3	Y	559	558	0			2
							22	4	615	9							
11	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	294	1	9861	3	Y	605	604	0			3
							19	4	666	9							
12	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	294	1	9551	3	Y	662	660	0			5
							24	4	728	9							
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	5115	X	961	-0-	-4154	-0-	29	1	901	3	Y	25	24	0			2
							3	4	28	9							
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	74	1	2586	3	Y	78	78	0			2
							8	4	86	9							
10	4836	X	2686	-0-	-2150	-0-	69	1	2465	3	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
11	4590	X	2717	-0-	-1873	-0-	71	1	2380	3	Y	237	236	0			3
							5	4	261	9							
12	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	72	1	2351	3	Y	260	258	0			5
							6	4	286	9							
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	49	1	1503	3	Y	227	228	0			2
							5	4	250	9							
09	2220	N	1787	-0-	-433	-0-	42	1	1498	3	Y	221	220	0	1	8	2
							4	4	243	9							
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	42	1	1459	3	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							
11	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	41	1	1378	3	Y	230	230	0			2
							3	4	253	9							
12	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	43	1	1396	3	Y	230	229	0	1	8	2
							3	4	253	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3813	X	3055	-0-	-758	-0-	92	1	2858	3	Y	87	87	0			-0-
							9	4	96	9							
09	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	78	1	2750	3	Y	108	107	0			1
							8	4	119	9							
10	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	79	1	2813	3	Y	116	116	0			1
							5	4	128	9							
11	3330	X	2861	-0-	-469	-0-	79	1	2663	3	Y	104	105	0			-0-
							5	4	114	9							
12	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	83	1	2703	3	Y	141	140	0			1
							8	4	155	9							
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	3	Y	137	136	0			10
							4	4	151	9							
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	29	1	1016	3	Y	145	142	0	1	8	12
							3	4	160	9							
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	961	3	Y	157	157	0			12
							1	4	173	9							
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	26	1	886	3	Y	158	158	0			12
							1	4	174	9							
12	1240	N	819	-0-	-421	-0-	20	1	664	3	Y	122	122	0	1	8	11
							1	4	134	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	143	1	4428	3	Y	170	169	0			5
							15	4	187	9							
09	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	109	1	3878	3	Y	181	181	0			5
							10	4	199	9							
10	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	121	1	4302	3	Y	178	179	0			4
							8	4	196	9							
11	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	125	1	4187	3	Y	177	177	0			4
							10	4	195	9							
12	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	139	1	4535	3	Y	229	227	0			6
							12	4	252	9							
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1571	3	Y	166	165	0	1	8	7
							5	4	183	9							
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	44	1	1504	3	Y	147	145	0	1	8	8
							4	4	162	9							
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1598	3	Y	150	151	0			7
							3	4	165	9							
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	160	159	0	1	8	7
							5	4	176	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	119	1	3698	3	Y	246	248	0			3
							11	4	271	9							
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	105	1	3705	3	Y	262	262	0			3
							10	4	288	9							
10	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	76	1	2698	3	Y	202	202	0			3
							5	4	222	9							
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	105	1	3514	3	Y	279	278	0			4
							7	4	307	9							
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	107	1	3493	3	Y	291	290	0			5
							9	4	320	9							
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	151	1	4672	3	Y	263	263	0			8
							16	4	289	9							
09	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	126	1	4502	3	Y	269	269	0			8
							12	4	296	9							
10	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	130	1	4583	3	Y	276	276	0			8
							10	4	304	9							
11	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	129	1	4315	3	Y	269	269	0			8
							10	4	296	9							
12	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	131	1	4241	3	Y	282	281	0			9
							9	4	310	9							
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	3	Y	222	223	0			9
							5	4	244	9							
09	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	40	1	1400	3	Y	212	211	0	1	8	9
							4	4	233	9							
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	41	1	1446	3	Y	203	203	0			9
							2	4	223	9							
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	42	1	1386	3	Y	206	205	0			10
							3	4	227	9							
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	43	1	1405	3	Y	241	239	0	1	8	11
							3	4	265	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	203	1	6289	3	Y	260	259	0			7
							22	4	286	9							
09	6810	X	6292	-0-	-518	-0-	165	1	5893	3	Y	196	197	0			6
							18	4	216	9							
10	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	175	1	6182	3	Y	205	205	0			6
							13	4	226	9							
11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	165	1	5558	3	Y	215	215	0			6
							12	4	237	9							
12	6789	X	5840	-0-	-949	-0-	166	1	5389	3	Y	245	244	0			7
							15	4	270	9							
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1369	3	Y	154	151	0	1	8	2
							4	4	169	9							
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1357	3	Y	111	110	0	1	8	2
							4	4	122	9							
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	3	Y	99	100	0			1
							2	4	109	9							
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	95	96	0			-0-
							1	4	105	9							
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	99	98	0	1	8	-0-
							3	4	109	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4795	-0-	-1126	-0-	140	1	4331	3	Y	281	281	0			4
							15	4	309	9							
09	5460	X	4538	-0-	-922	-0-	116	1	4130	3	Y	255	255	0			4
							11	4	281	9							
10	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	120	1	4220	3	Y	259	259	0			4
							8	4	285	9							
11	5100	X	4326	-0-	-774	-0-	117	1	3914	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	117	1	3787	3	Y	288	287	0			5
							9	4	317	9							
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	Y	124	124	0			2
							4	4	136	9							
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	Y	95	94	0	1	8	2
							2	4	105	9							
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
11	900	N	702	-0-	-198	-0-	18	1	616	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	20	1	677	3	Y	61	60	0	1	8	1
							1	4	67	9							
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	170	1	5254	3	Y	164	163	0			6
							18	4	180	9							
09	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	143	1	5052	3	Y	138	138	0			6
							14	4	152	9							
10	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	149	1	5254	3	Y	144	144	0			6
							10	4	158	9							
11	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	142	1	4745	3	Y	161	160	0			7
							10	4	177	9							
12	5735	X	5016	-0-	-719	-0-	143	1	4662	3	Y	179	179	0			7
							14	4	197	9							
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	78	1	2410	3	Y	212	210	0	1	8	8
							8	4	233	9							
09	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	68	1	2428	3	Y	241	239	0	1	8	9
							6	4	265	9							
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	79	1	2789	3	Y	258	258	0			9
							5	4	284	9							
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2659	3	Y	248	248	0			9
							5	4	273	9							
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	79	1	2559	3	Y	253	251	0	1	8	10
							6	4	278	9							
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	68	1	2112	3	Y	55	56	0			10
							7	4	61	9							
09	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	51	1	1842	3	Y	40	40	0			10
							6	4	44	9							
10	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	58	1	2035	3	Y	37	37	0			10
							4	4	41	9							
11	2790	X	1881	-0-	-909	-0-	53	1	1763	3	Y	55	55	0			10
							4	4	61	9							
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	59	1	1911	3	Y	86	85	0			11
							5	4	95	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	132	1	4110	3	Y	227	225	0			6
							13	4	250	9							
09	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	106	1	3781	3	Y	218	219	0			5
							10	4	240	9							
10	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	117	1	4168	3	Y	234	235	0			4
							8	4	257	9							
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	116	1	3859	3	Y	236	235	0			5
							10	4	260	9							
12	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	115	1	3762	3	Y	256	255	0			6
							9	4	282	9							
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	59	1	1801	3	Y	231	230	0			12
							7	4	254	9							
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	3	Y	139	138	0	1	8	12
							4	4	153	9							
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	3	Y	58	60	0			10
							4	4	64	9							
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	3	Y	111	111	0			10
							4	4	122	9							
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	54	1	1772	3	Y	138	136	0	1	8	11
							5	4	152	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	699	3	Y	162	160	0	1	8	2
							2	4	178	9							
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	Y	92	92	0	1	8	1
							101	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	986	3	Y	237	236	0			2
							1	4	261	9							
11	870	N	423	-0-	-447	-0-	10	1	324	3	Y	81	82	0			1
							89	9									
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	128	125	0	1	8	3
							141	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	16	1	511	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	146	-0-	-394	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
*12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	5301	X	4412	-0-	-889	-0-	119	1	3699	3	Y	530	527	0			10
							11	4	583	9							
09	4980	X	4383	-0-	-597	-0-	105	1	3730	3	Y	489	490	0			9
							10	4	538	9							
10	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	105	1	3698	3	Y	248	251	0			6
							6	4	273	9							
11	4290	X	3730	-0-	-560	-0-	102	1	3407	3	Y	195	195	0			6
							6	4	215	9							
12	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	108	1	3495	3	Y	230	229	0			7
							9	4	253	9							
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	6200	X	5112	-0-	-1088	-0-	149	1	4589	3	Y	325	326	0			4
							16	4	358	9							
09	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	125	1	4453	3	Y	319	320	0			3
							12	4	351	9							
10	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	127	1	4463	3	Y	309	311	0			1
							9	4	340	9							
11	5400	X	4811	-0-	-589	-0-	129	1	4328	3	Y	313	313	0			1
							10	4	344	9							
12	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	133	1	4317	3	Y	328	327	0			2
							9	4	361	9							
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	8339	X	7389	-0-	-950	-0-	215	1	6639	3	Y	465	464	0			3
							23	4	512	9							
09	7530	X	7021	-0-	-509	-0-	181	1	6422	3	Y	363	364	0			2
							19	4	399	9							
10	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	186	1	6583	3	Y	385	386	0			1
							13	4	424	9							
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	183	1	6131	3	Y	379	379	0			1
							13	4	417	9							
12	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	185	1	6026	3	Y	377	376	0			2
							16	4	415	9							
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	600	3	Y	167	163	0	1	8	5
							2	4	184	9							
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	143	142	0	1	8	5
							157	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	176	175	0			6
							194	9									
11	780	N	526	-0-	-254	-0-	12	1	394	3	Y	109	111	0			4
							120	9									
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	340	3	Y	86	85	0	1	8	4
							95	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	8215	X	6450	-0-	-1765	-0-	190	1	5846	3	Y	357	358	0			4
							21	4	393	9							
09	7950	X	5347	-0-	-2603	-0-	138	1	4866	3	Y	300	301	0			3
							13	4	330	9							
10	7905	X	6610	-0-	-1295	-0-	169	1	5993	3	Y	395	395	0			3
							13	4	435	9							
11	7860	X	6746	-0-	-1114	-0-	183	1	6108	3	Y	402	403	0			2
							13	4	442	9							
12	8122	X	5745	-0-	-2377	-0-	161	1	5243	3	Y	296	297	0			1
							15	4	326	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	74	1	2299	3	Y	253	251	0	1	8	6
							7	4	278	9							
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	3	Y	272	270	0	1	8	7
							6	4	299	9							
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	3	Y	214	216	0			5
							4	4	235	9							
11	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	61	1	2076	3	Y	202	202	0			5
							4	4	222	9							
12	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	62	1	2010	3	Y	206	204	0	1	8	6
							6	4	227	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	56	1	1725	3	Y	63	63	0			8
							6	4	69	9							
09	2460	X	533	-0-	-1927	-0-	14	1	466	3	Y	48	48	0			8
							53	9									
10	1364	X	593	-0-	-771	-0-	14	1	512	3	Y	61	61	0			8
							67	9									
11	7170	X	481	-0-	-6689	-0-	12	1	390	3	Y	72	71	0			9
							79	9									
12	7409	X	537	-0-	-6872	-0-	14	1	462	3	Y	55	56	0			8
							61	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1650	-0-	-396	-0-	47	1	1464	3	Y	122	121	0			6
							5	4	134	9							
09	1890	X	1568	-0-	-322	-0-	40	1	1408	3	Y	105	104	0	1	8	6
							4	4	116	9							
10	1922	X	1572	-0-	-350	-0-	40	1	1408	3	Y	111	111	0			6
							2	4	122	9							
11	1710	X	1456	-0-	-254	-0-	39	1	1286	3	Y	116	116	0			6
							3	4	128	9							
12	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	38	1	1214	3	Y	125	124	0	1	8	6
							3	4	138	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	135	133	0	1	8	2
							4	4	149	9							
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	32	1	1133	3	Y	136	135	0	1	8	2
							3	4	150	9							
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	3	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	47	1	1561	3	Y	212	212	0			2
							3	4	233	9							
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	3	Y	171	171	0	1	8	1
							3	4	188	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	4371	X	848	-0-	-3523	-0-	23	1	712	3	Y	101	100	0			4
							2	4	111	9							
09	4230	X	2156	-0-	-2074	-0-	59	1	2056	3	Y	32	32	0			4
							6	4	35	9							
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	30	30	0			4
11	8700	X	34	-0-	-8666	-0-	4	3	30	9	Y	27	27	0			4
12	8990	X	607	-0-	-8383	-0-	16	1	524	3	Y	61	60	0			5
							67	9									
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	4526	X	1816	-0-	-2710	-0-	47	1	1464	3	Y	273	273	0			2
							5	4	300	9							
09	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	36	1	1313	3	Y	132	133	0			1
							4	4	145	9							
10	2325	X	1357	-0-	-968	-0-	34	1	1178	3	Y	130	131	0			-0-
							2	4	143	9							
11	1950	X	905	-0-	-1045	-0-	22	1	770	3	Y	102	102	0			-0-
							1	4	112	9							
12	2015	X	1404	-0-	-611	-0-	38	1	1216	3	Y	134	133	0			1
							3	4	147	9							
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5956	-0-	-1360	-0-	173	1	5362	3	Y	365	366	0			5
							19	4	402	9							
09	7080	X	5386	-0-	-1694	-0-	136	1	4839	3	Y	362	362	0			5
							13	4	398	9							
10	6820	X	5637	-0-	-1183	-0-	144	1	5057	3	Y	387	387	0			5
							10	4	426	9							
11	6270	X	5581	-0-	-689	-0-	152	1	5085	3	Y	303	303	0			5
							11	4	333	9							
12	6355	X	5407	-0-	-948	-0-	152	1	4911	3	Y	299	298	0			6
							15	4	329	9							
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
08	3100	N	3970	-0-	870	10118	116	1	3624	3	Y	199	199	0			2
							11	4	219	9							
09	13947	X	3829	-0-	-10118	-0-	99	1	3549	3	Y	155	155	0			2
							10	4	171	9							
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	93	1	3326	3	Y	167	166	0			3
							5	4	184	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2784	3	Y	163	163	0			3
							5	4	179	9							
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	101	1	3292	3	Y	161	161	0			3
							9	4	177	9							
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	3	Y	242	243	0			7
							6	4	266	9							
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	45	1	1605	3	Y	238	238	0			7
							4	4	262	9							
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	3	Y	187	188	0			6
							4	4	206	9							
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	51	1	1682	3	Y	165	166	0			5
							3	4	182	9							
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1822	3	Y	177	176	0			6
							5	4	195	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	186	1	5741	3	Y	493	492	0			3
							21	4	542	9							
09	7500	X	6298	-0-	-1202	-0-	158	1	5638	3	Y	442	444	0			1
							16	4	486	9							
10	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	165	1	5846	3	Y	491	491	0			1
							13	4	540	9							
11	6270	X	6036	-0-	-234	-0-	159	1	5340	3	Y	478	479	0			-0-
							11	4	526	9							
12	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	171	1	5541	3	Y	521	519	0			2
							15	4	573	9							
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	18703	-0-	-1478	-0-	551	1	17082	3	Y	921	924	0			6
							57	4	1013	9							
09	18750	X	16177	-0-	-2573	-0-	417	1	14832	3	Y	805	807	0			4
							42	4	886	9							
10	18662	X	16200	-0-	-2462	-0-	420	1	14841	3	Y	826	827	0			3
							30	4	909	9							
11	19260	X	15281	-0-	-3979	-0-	418	1	13966	3	Y	789	790	0			2
							29	4	868	9							
12	19902	X	15305	-0-	-4597	-0-	427	1	13881	3	Y	871	869	0			4
							39	4	958	9							
01	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-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
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	174	1	5366	3	Y	347	347	0			4
							19	4	382	9							
09	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	143	1	5099	3	Y	313	314	0			3
							14	4	344	9							
10	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	134	1	4720	3	Y	220	222	0			1
							10	4	242	9							
11	5970	X	5188	-0-	-782	-0-	141	1	4737	3	Y	273	271	0			3
							10	4	300	9							
12	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	142	1	4618	3	Y	336	334	0			5
							14	4	370	9							
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	17794	X	14810	-0-	-2984	-0-	441	1	13640	3	Y	620	620	0			2
							47	4	682	9							
09	17220	X	13245	-0-	-3975	-0-	344	1	12252	3	Y	559	559	0			2
							34	4	615	9							
10	16988	X	13878	-0-	-3110	-0-	362	1	12802	3	Y	625	626	0			1
							26	4	688	9							
11	16260	X	13402	-0-	-2858	-0-	367	1	12314	3	Y	632	631	0			2
							26	4	695	9							
12	14818	X	13630	-0-	-1188	-0-	384	1	12468	3	Y	677	675	0			4
							33	4	745	9							
01	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3100	N	2512	-0-	-588	2427	74	1	2298	3	Y	121	123	0			2
							7	4	133	9							
09	8827	X	6400	-0-	-2427	-0-	165	1	5858	3	Y	326	324	0			4
							18	4	359	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	165	1	5861	3	Y	463	462	0			5
							13	4	509	9							
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	161	1	5396	3	Y	400	400	0			5
							12	4	440	9							
*12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	163	1	5314	3	Y	686	681	0			10
							15	4	755	9							
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	16362	-0-	-3199	-0-	485	1	15038	3	Y	715	715	0			4
							52	4	787	9							
09	18420	X	15228	-0-	-3192	-0-	394	1	14038	3	Y	687	687	0			4
							40	4	756	9							
10	17918	X	15251	-0-	-2667	-0-	398	1	14023	3	Y	729	731	0			2
							28	4	802	9							
11	17250	X	13652	-0-	-3598	-0-	375	1	12525	3	Y	660	659	0			3
							26	4	726	9							
12	17825	X	13219	-0-	-4606	-0-	371	1	12068	3	Y	680	678	0			5
							32	4	748	9							
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	52	-0-	-1178	-0-	1	1	39	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	3	Y	413	410	0			5
							4	4	454	9							
*12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	54	1	1756	3	Y	193	194	0			4
							5	4	212	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	18476	X	14278	-0-	-4198	-0-	424	1	13124	3	Y	624	624	0			-0-
							44	4	686	9							
09	16710	X	13823	-0-	-2887	-0-	358	1	12723	3	Y	640	640	0			-0-
							38	4	704	9							
10	16895	X	14369	-0-	-2526	-0-	374	1	13223	3	Y	678	678	0			-0-
							26	4	746	9							
11	15870	X	13613	-0-	-2257	-0-	374	1	12488	3	Y	659	658	0			1
							26	4	725	9							
12	15004	X	13619	-0-	-1385	-0-	382	1	12418	3	Y	715	713	0			3
							32	4	787	9							
01	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	61	1	1890	3	Y	413	412	0			4
							7	4	454	9							
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	51	1	1837	3	Y	464	463	0			5
							6	4	510	9							
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	52	1	1837	3	Y	458	460	0			3
							4	4	504	9							
11	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	53	1	1762	3	Y	447	447	0			3
							4	4	492	9							
12	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	52	1	1711	3	Y	424	423	0			4
							5	4	466	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30690	X	13627	-0-	-17063	-0-	402	1	12440	3	Y	675	676	0			2
							42	4	743	9							
09	29700	X	12732	-0-	-16968	-0-	328	1	11623	3	Y	681	681	0			2
							32	4	749	9							
10	23994	X	13114	-0-	-10880	-0-	339	1	11969	3	Y	711	711	0			2
							24	4	782	9							
11	17010	X	12377	-0-	-4633	-0-	337	1	11261	3	Y	686	686	0			2
							24	4	755	9							
12	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	347	1	11272	3	Y	746	744	0			4
							30	4	821	9							
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3100	N	3401	-0-	301	769	98	1	3047	3	Y	224	223	0	1	8	2
							10	4	246	9							
09	3000	N	3445	-0-	445	1214	87	1	3073	3	Y	251	250	0	1	8	2
							9	4	276	9							
10	3100	N	3781	-0-	681	1895	96	1	3364	3	Y	286	285	0			3
							6	4	315	9							
11	5534	X	3639	-0-	-1895	-0-	96	1	3229	3	Y	280	280	0			3
							6	4	308	9							
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	3	Y	296	295	0	1	8	3
							8	4	326	9							
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	39277	X	29994	-0-	-9283	-0-	870	1	26976	3	Y	1870	1871	0			20
							91	4	2057	9							
09	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	743	1	26418	3	Y	1864	1865	0			19
							75	4	2050	9							
10	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	770	1	27173	3	Y	2035	2036	0	2	8	16
							53	4	2239	9							
11	29670	X	28436	-0-	-1234	-0-	764	1	25582	3	Y	1850	1850	0	2	8	14
							55	4	2035	9							
12	30659	X	28730	-0-	-1929	-0-	788	1	25656	3	Y	2016	2010	0	1	8	19
							68	4	2218	9							
01	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	22351	X	19712	-0-	-2639	-0-	582	1	18045	3	Y	931	932	0			3
							61	4	1024	9							
09	21630	X	18701	-0-	-2929	-0-	482	1	17142	3	Y	935	934	0			4
							48	4	1029	9							
10	21452	X	19002	-0-	-2450	-0-	493	1	17387	3	Y	988	987	0	1	8	4
							35	4	1087	9							
11	19860	X	17701	-0-	-2159	-0-	483	1	16147	3	Y	943	943	0	1	8	3
							34	4	1037	9							
12	19964	X	17311	-0-	-2653	-0-	486	1	15802	3	Y	891	889	0			5
							43	4	980	9							
01	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	7778	-0-	-1181	-0-	227	1	7010	3	Y	471	470	0			8
							23	4	518	9							
09	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	194	1	6912	3	Y	462	462	0			8
							20	4	508	9							
10	8525	X	7133	-0-	-1392	-0-	183	1	6478	3	Y	417	418	0			7
							13	4	459	9							
11	7920	X	7125	-0-	-795	-0-	191	1	6395	3	Y	477	477	0			7
							14	4	525	9							
12	8184	X	6629	-0-	-1555	-0-	183	1	5960	3	Y	427	426	0			8
							16	4	470	9							
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	17577	X	14865	-0-	-2712	-0-	434	1	13453	3	Y	847	846	0			9
							46	4	932	9							
09	16650	X	13984	-0-	-2666	-0-	358	1	12694	3	Y	813	814	0			8
							38	4	894	9							
10	16399	X	14024	-0-	-2375	-0-	361	1	12760	3	Y	797	799	0			6
							26	4	877	9							
11	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	367	1	12310	3	Y	703	704	0			5
							26	4	773	9							
12	15748	X	12651	-0-	-3097	-0-	354	1	11489	3	Y	707	705	0			7
							30	4	778	9							
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23529	X	21400	-0-	-2129	-0-	626	1	19428	3	Y	1164	1164	0			12
							66	4	1280	9							
09	22770	X	20483	-0-	-2287	-0-	526	1	18658	3	Y	1134	1135	0			11
							52	4	1247	9							
10	23529	X	21572	-0-	-1957	-0-	557	1	19673	3	Y	1185	1185	0	1	8	10
							38	4	1304	9							
11	22770	X	20430	-0-	-2340	-0-	555	1	18579	3	Y	1141	1141	0	1	8	9
							41	4	1255	9							
12	22165	X	19760	-0-	-2405	-0-	550	1	17890	3	Y	1155	1153	0			11
							49	4	1271	9							
01	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	12624	-0-	-1140	-0-	367	1	11358	3	Y	782	782	0			5
							39	4	860	9							
09	13320	X	11706	-0-	-1614	-0-	297	1	10534	3	Y	768	769	0			4
							30	4	845	9							
10	13547	X	12690	-0-	-857	-0-	324	1	11422	3	Y	838	839	0			3
							22	4	922	9							
11	12990	X	12195	-0-	-795	-0-	328	1	10998	3	Y	769	770	0			2
							23	4	846	9							
12	13268	X	11905	-0-	-1363	-0-	329	1	10699	3	Y	772	771	0			3
							28	4	849	9							
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	239	1	7358	3	Y	396	397	0			1
							27	4	436	9							
09	8190	X	7374	-0-	-816	-0-	189	1	6748	3	Y	379	380	0			-0-
							20	4	417	9							
10	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	189	1	6669	3	Y	384	384	0			-0-
							13	4	422	9							
11	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	187	1	6248	3	Y	309	309	0			-0-
							14	4	340	9							
12	8308	X	6584	-0-	-1724	-0-	185	1	6002	3	Y	346	346	0			-0-
							16	4	381	9							
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	19654	X	16132	-0-	-3522	-0-	478	1	14792	3	Y	738	738	0			3
							50	4	812	9							
09	17910	X	15976	-0-	-1934	-0-	416	1	14762	3	Y	687	687	0			3
							42	4	756	9							
10	18011	X	15867	-0-	-2144	-0-	413	1	14610	3	Y	740	741	0			2
							30	4	814	9							
11	17070	X	14711	-0-	-2359	-0-	404	1	13541	3	Y	670	671	0			1
							29	4	737	9							
12	16988	X	14905	-0-	-2083	-0-	420	1	13621	3	Y	752	750	0			3
							37	4	827	9							
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	15562	X	14037	-0-	-1525	-0-	412	1	12756	3	Y	752	753	0			3
							42	4	827	9							
09	15060	X	13877	-0-	-1183	-0-	357	1	12675	3	Y	734	734	0			3
							38	4	807	9							
10	15066	X	13988	-0-	-1078	-0-	360	1	12699	3	Y	821	822	0			2
							26	4	903	9							
11	14010	X	13334	-0-	-676	-0-	359	1	12014	3	Y	850	849	0	1	8	2
							26	4	935	9							
12	14384	X	12787	-0-	-1597	-0-	354	1	11511	3	Y	811	809	0			4
							30	4	892	9							
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	10887	-0-	-862	-0-	321	1	9964	3	Y	517	518	0			5
							33	4	569	9							
09	11370	X	10849	-0-	-521	-0-	280	1	9941	3	Y	545	546	0			4
							28	4	600	9							
10	11749	X	11083	-0-	-666	-0-	286	1	10093	3	Y	622	623	0			3
							20	4	684	9							
11	11010	X	10221	-0-	-789	-0-	277	1	9269	3	Y	596	597	0			2
							19	4	656	9							
12	11284	X	9930	-0-	-1354	-0-	277	1	8973	3	Y	596	595	0			3
							24	4	656	9							
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-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
08	3348	X	2198	-0-	-1150	-0-	63	1	1954	3	Y	158	157	0			6
							7	4	174	9							
09	2760	X	2196	-0-	-564	-0-	56	1	1971	3	Y	148	148	0			6
							6	4	163	9							
10	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	62	1	2174	3	Y	177	177	0			6
							4	4	195	9							
11	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	61	1	2024	3	Y	175	175	0			6
							4	4	193	9							
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	3	Y	198	197	0			7
							6	4	218	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	3	Y	123	123	0			4
							4	4	135	9							
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	44	1	1535	3	Y	143	142	0			5
							4	4	157	9							
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	80	81	0			4
							2	4	88	9							
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	35	1	1193	3	Y	87	86	0			5
							2	4	96	9							
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	52	1	1654	3	Y	149	148	0			6
							5	4	164	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	333	X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	3	Y	155	153	0			2
							3	4	171	9							
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

08	T. A.		279	-0-	279	1102	8	1	247	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	T. A.		276	-0-	276	1378	6	1	246	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
10	T. A.		2	-0-	2	1380	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	1547	X	167	-0-	-1380	-0-	4	1	148	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
*12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	154	154	0			7
							3	4	169	9							
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	93	93	0	1	8	6
							2	4	102	9							
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	832	3	Y	133	133	0			6
							1	4	146	9							
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	25	1	797	3	Y	154	154	0			6
							1	4	169	9							
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	20	1	681	3	Y	181	180	0	1	8	6
							1	4	199	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

08	11346	X	10271	-0-	-1075	-0-	309	1	9552	3	Y	343	345	0			2
							33	4	377	9							
09	10860	X	10160	-0-	-700	-0-	269	1	9555	3	Y	280	280	0			2
							28	4	308	9							
10	11222	X	10278	-0-	-944	-0-	275	1	9692	3	Y	266	266	0			2
							18	4	293	9							
11	10260	X	9566	-0-	-694	-0-	267	1	8954	3	Y	296	296	0			2
							19	4	326	9							
12	10602	X	9535	-0-	-1067	-0-	274	1	8904	3	Y	303	302	0			3
							24	4	333	9							
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733 X	12130	-0-	-1603	-0-	358	1	11060	3	Y	614	615	0			3
						37	4	675	9							
09	12990 X	11729	-0-	-1261	-0-	303	1	10811	3	Y	531	533	0			1
						31	4	584	9							
10	12927 X	11853	-0-	-1074	-0-	306	1	10807	3	Y	653	652	0			2
						22	4	718	9							
11	12510 X	10855	-0-	-1655	-0-	294	1	9849	3	Y	630	629	0			3
						19	4	693	9							
12	12524 X	10616	-0-	-1908	-0-	296	1	9615	3	Y	619	618	0			4
						24	4	681	9							
01	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	18721 X	18721	-0-	-0-	-0-	550	1	17030	3	Y	985	984	0			5
						57	4	1084	9							
09	18240 X	17764	-0-	-476	-0-	457	1	16258	3	Y	912	913	0			4
						46	4	1003	9							
10	18848 X	17436	-0-	-1412	-0-	448	1	15840	3	Y	1015	1013	0	1	8	5
						31	4	1117	9							
11	18300 X	16170	-0-	-2130	-0-	440	1	14726	3	Y	885	886	0	1	8	3
						30	4	974	9							
12	18910 X	16192	-0-	-2718	-0-	454	1	14777	3	Y	838	837	0			4
						39	4	922	9							
01	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	18569 X	15266	-0-	-3303	-0-	448	1	13892	3	Y	798	798	0			7
						48	4	878	9							
09	17130 X	13641	-0-	-3489	-0-	354	1	12545	3	Y	641	643	0			5
						37	4	705	9							
10	16833 X	14130	-0-	-2703	-0-	367	1	12948	3	Y	717	718	0			4
						26	4	789	9							
11	16290 X	13327	-0-	-2963	-0-	361	1	12081	3	Y	781	781	0			4
						26	4	859	9							
12	15903 X	13783	-0-	-2120	-0-	382	1	12455	3	Y	831	829	0			6
						32	4	914	9							
01	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	17639 X	15918	-0-	-1721	-0-	466	1	14433	3	Y	883	883	0			7
						48	4	971	9							
09	16980 X	14544	-0-	-2436	-0-	373	1	13245	3	Y	807	808	0			6
						38	4	888	9							
10	17453 X	15614	-0-	-1839	-0-	402	1	14190	3	Y	904	905	0			5
						28	4	994	9							
11	16890 X	14724	-0-	-2166	-0-	398	1	13324	3	Y	885	885	0	1	8	4
						28	4	974	9							
12	16027 X	14249	-0-	-1778	-0-	396	1	12863	3	Y	870	868	0			6
						33	4	957	9							
01	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	27063	X	20174	-0-	-6889	-0-	600	1	18587	3	Y	840	834	0			6
							63	4	924	9							
09	25260	X	20091	-0-	-5169	-0-	524	1	18622	3	Y	812	813	0			5
							52	4	893	9							
10	24490	X	21562	-0-	-2928	-0-	573	1	20246	3	Y	638	641	0			2
							41	4	702	9							
11	23190	X	18671	-0-	-4519	-0-	522	1	17443	3	Y	609	610	0			1
							36	4	670	9							
12	20770	X	18395	-0-	-2375	-0-	525	1	17067	3	Y	686	683	0			4
							48	4	755	9							
01	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

08	21390	X	17179	-0-	-4211	-0-	526	1	16308	3	Y	263	261	0			5
							56	4	289	9							
09	19410	X	15162	-0-	-4248	-0-	408	1	14474	3	Y	217	218	0			4
							41	4	239	9							
10	18693	X	14909	-0-	-3784	-0-	402	1	14204	3	Y	250	250	0			4
							28	4	275	9							
11	17370	X	12406	-0-	-4964	-0-	351	1	11746	3	Y	258	258	0			4
							25	4	284	9							
12	17174	X	11370	-0-	-5804	-0-	330	1	10737	3	Y	250	249	0			5
							28	4	275	9							
01	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	1047	1	32427	3	Y	1568	1554	0			14
							110	4	1725	9							
09	23730	X	18123	-0-	-5607	-0-	471	1	16752	3	Y	775	784	0			5
							47	4	853	9							
10	23746	X	17575	-0-	-6171	-0-	461	1	16292	3	Y	718	720	0			3
							32	4	790	9							
11	24870	X	17605	-0-	-7265	-0-	488	1	16326	3	Y	688	688	0			3
							34	4	757	9							
12	25699	X	17143	-0-	-8556	-0-	489	1	15899	3	Y	647	646	0			4
							43	4	712	9							
01	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

08	21049 X	16069	-0-	-4980	-0-	474	1	14707	3	Y	763	764	0			2
						49	4	839	9							
09	19710 X	15617	-0-	-4093	-0-	405	1	14397	3	Y	704	704	0			2
						41	4	774	9							
10	19623 X	16192	-0-	-3431	-0-	423	1	14938	3	Y	728	729	0			1
						30	4	801	9							
11	18810 X	14959	-0-	-3851	-0-	413	1	13807	3	Y	645	646	0			-0-
						29	4	710	9							
12	17701 X	14707	-0-	-2994	-0-	416	1	13555	3	Y	635	633	0			2
						37	4	699	9							
01	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	11005	X	8387	-0-	-2618	-0-	247	1	7662	3	Y	409	409	0			6
							28	4	450	9							
09	10320	X	8389	-0-	-1931	-0-	217	1	7712	3	Y	398	398	0			6
							22	4	438	9							
10	10664	X	8000	-0-	-2664	-0-	208	1	7346	3	Y	393	394	0			5
							14	4	432	9							
11	9270	X	6493	-0-	-2777	-0-	177	1	5932	3	Y	337	338	0			4
							13	4	371	9							
12	8680	X	7020	-0-	-1660	-0-	199	1	6452	3	Y	319	317	0			6
							18	4	351	9							
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	13888	X	11786	-0-	-2102	-0-	336	1	10435	3	Y	890	889	0			7
							36	4	979	9							
09	12090	X	11883	-0-	-207	-0-	302	1	10735	3	Y	741	744	0			4
							31	4	815	9							
10	12493	X	12162	-0-	-331	-0-	310	1	10941	3	Y	808	808	0			4
							22	4	889	9							
11	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	306	1	10220	3	Y	777	778	0			3
							21	4	855	9							
12	12338	X	11089	-0-	-1249	-0-	301	1	9802	3	Y	873	871	0			5
							26	4	960	9							
01	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	19065	X	17250	-0-	-1815	-0-	502	1	15554	3	Y	1037	1039	0			11
							53	4	1141	9							
09	18450	X	14950	-0-	-3500	-0-	380	1	13528	3	Y	913	916	0			8
							38	4	1004	9							
10	18941	X	15218	-0-	-3723	-0-	388	1	13662	3	Y	1037	1037	0	1	8	7
							27	4	1141	9							
11	17700	X	14309	-0-	-3391	-0-	381	1	12750	3	Y	1047	1046	0	1	8	7
							26	4	1152	9							
12	17701	X	13940	-0-	-3761	-0-	382	1	12411	3	Y	1014	1013	0			8
							32	4	1115	9							
01	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	21886	X	17283	-0-	-4603	-0-	521	1	16134	3	Y	520	519	0			7
							56	4	572	9							
09	20070	X	17269	-0-	-2801	-0-	456	1	16200	3	Y	515	516	0			6
							46	4	567	9							
10	19964	X	17458	-0-	-2506	-0-	463	1	16347	3	Y	560	560	0			6
							32	4	616	9							
11	19020	X	16307	-0-	-2713	-0-	457	1	15261	3	Y	507	507	0			6
							31	4	558	9							
12	18724	X	15908	-0-	-2816	-0-	456	1	14842	3	Y	519	518	0			7
							39	4	571	9							
01	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	19158	X	15768	-0-	-3390	-0-	455	1	14079	3	Y	1078	1079	0			5
							48	4	1186	9							
09	18540	X	14455	-0-	-4085	-0-	368	1	13066	3	Y	894	897	0			2
							38	4	983	9							
10	18538	X	14562	-0-	-3976	-0-	368	1	13002	3	Y	1060	1058	0	1	8	3
							26	4	1166	9							
11	17580	X	15905	-0-	-1675	-0-	422	1	14137	3	Y	1197	1195	0	1	8	4
							29	4	1317	9							
12	16647	X	15195	-0-	-1452	-0-	416	1	13553	3	Y	1081	1080	0			5
							37	4	1189	9							
01	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	17422	X	16631	-0-	-791	-0-	487	1	15115	3	Y	888	887	0			9
							52	4	977	9							
09	17370	X	15964	-0-	-1406	-0-	409	1	14579	3	Y	850	851	0			8
							41	4	935	9							
10	17949	X	16256	-0-	-1693	-0-	419	1	14802	3	Y	914	915	0			7
							30	4	1005	9							
11	16740	X	14641	-0-	-2099	-0-	397	1	13304	3	Y	829	831	0			5
							28	4	912	9							
12	17298	X	14249	-0-	-3049	-0-	397	1	12911	3	Y	825	823	0			7
							33	4	908	9							
01	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	82	1	2534	3	Y	116	116	0			3
							8	4	128	9							
09	3330	X	2610	-0-	-720	-0-	68	1	2418	3	Y	107	106	0			4
							6	4	118	9							
10	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	68	1	2416	3	Y	113	113	0			4
							5	4	124	9							
11	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	65	1	2202	3	Y	106	107	0			3
							4	4	117	9							
12	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	70	1	2296	3	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	20894	X	16226	-0-	-4668	-0-	473	1	14645	3	Y	964	964	0			2
							48	4	1060	9							
09	20130	X	15346	-0-	-4784	-0-	391	1	13908	3	Y	916	916	0			2
							39	4	1008	9							
10	20708	X	15940	-0-	-4768	-0-	408	1	14404	3	Y	999	998	0	1	8	2
							29	4	1099	9							
11	17370	X	14457	-0-	-2913	-0-	389	1	13025	3	Y	924	924	0	1	8	1
							27	4	1016	9							
12	16554	X	14139	-0-	-2415	-0-	391	1	12692	3	Y	930	928	0			3
							33	4	1023	9							
01	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	26536	X	25070	-0-	-1466	-0-	748	1	23170	3	Y	975	966	0			12
							79	4	1073	9							
09	23670	X	10998	-0-	-12672	-0-	291	1	10316	3	Y	328	334	0			6
							30	4	361	9							
10	23808	X	19926	-0-	-3882	-0-	529	1	18660	3	Y	637	636	0			7
							36	4	701	9							
11	24270	X	17883	-0-	-6387	-0-	500	1	16698	3	Y	591	591	0			7
							35	4	650	9							
12	25079	X	17374	-0-	-7705	-0-	497	1	16174	3	Y	600	598	0			9
							43	4	660	9							
01	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	17892	-0-	-3126	-0-	529	1	16403	3	Y	821	820	0			7
							57	4	903	9							
09	20340	X	17071	-0-	-3269	-0-	441	1	15686	3	Y	817	817	0			7
							45	4	899	9							
10	19995	X	18020	-0-	-1975	-0-	467	1	16525	3	Y	905	906	0			6
							32	4	996	9							
11	19170	X	16870	-0-	-2300	-0-	461	1	15414	3	Y	875	875	0	1	8	5
							32	4	963	9							
12	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	465	1	15124	3	Y	855	854	0			6
							42	4	941	9							
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	22072	X	19098	-0-	-2974	-0-	568	1	17593	3	Y	797	796	0			11
							60	4	877	9							
09	21360	X	17995	-0-	-3365	-0-	467	1	16617	3	Y	785	785	0			11
							47	4	864	9							
10	21235	X	18497	-0-	-2738	-0-	484	1	17065	3	Y	830	831	0			10
							35	4	913	9							
11	20400	X	17231	-0-	-3169	-0-	474	1	15856	3	Y	790	791	0			9
							32	4	869	9							
12	19871	X	17114	-0-	-2757	-0-	482	1	15654	3	Y	850	848	0			11
							43	4	935	9							
01	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	34348	X	30120	-0-	-4228	-0-	894	1	27722	3	Y	1281	1283	0			7
							95	4	1409	9							
09	33240	X	28412	-0-	-4828	-0-	737	1	26216	3	Y	1258	1259	0			6
							75	4	1384	9							
10	33542	X	29097	-0-	-4445	-0-	759	1	26789	3	Y	1360	1361	0	1	8	4
							53	4	1496	9							
11	32190	X	27000	-0-	-5190	-0-	741	1	24780	3	Y	1298	1299	0	1	8	2
							51	4	1428	9							
12	31310	X	27395	-0-	-3915	-0-	768	1	24975	3	Y	1442	1438	0			6
							66	4	1586	9							
01	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	12927	X	10209	-0-	-2718	-0-	301	1	9307	3	Y	517	516	0			7
							32	4	569	9							
09	11820	X	9541	-0-	-2279	-0-	246	1	8753	3	Y	470	470	0			7
							25	4	517	9							
10	11563	X	10661	-0-	-902	-0-	277	1	9786	3	Y	527	526	0			8
							18	4	580	9							
11	11190	X	8339	-0-	-2851	-0-	228	1	7620	3	Y	433	434	0			7
							15	4	476	9							
12	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	267	1	8660	3	Y	514	511	0			10
							24	4	565	9							
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	33976	X	29675	-0-	-4301	-0-	883	1	27376	3	Y	1202	1202	0			13
							94	4	1322	9							
09	32880	X	27870	-0-	-5010	-0-	726	1	25787	3	Y	1167	1167	0			13
							73	4	1284	9							
10	32860	X	28603	-0-	-4257	-0-	748	1	26428	3	Y	1250	1250	0	1	8	12
							52	4	1375	9							
11	31410	X	27027	-0-	-4383	-0-	743	1	24872	3	Y	1236	1236	0	1	8	11
							52	4	1360	9							
12	30752	X	27017	-0-	-3735	-0-	763	1	24794	3	Y	1267	1264	0			14
							66	4	1394	9							
01	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	9579	X	8223	-0-	-1356	-0-	246	1	7630	3	Y	291	290	0			7
							27	4	320	9							
09	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	203	1	7212	3	Y	271	272	0			6
							20	4	298	9							
10	9455	X	8129	-0-	-1326	-0-	213	1	7532	3	Y	336	335	0			7
							14	4	370	9							
11	9000	X	7581	-0-	-1419	-0-	210	1	7005	3	Y	319	319	0			7
							15	4	351	9							
12	8618	X	7112	-0-	-1506	-0-	201	1	6524	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	12617	X	11136	-0-	-1481	-0-	339	1	10451	3	Y	282	282	0			2
							36	4	310	9							
09	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	267	1	9477	3	Y	258	256	0	2	8	2
							28	4	284	9							
10	12214	X	11050	-0-	-1164	-0-	295	1	10406	3	Y	298	298	0			2
							21	4	328	9							
11	11820	X	10113	-0-	-1707	-0-	285	1	9523	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
12	11408	X	9726	-0-	-1682	-0-	282	1	9163	3	Y	234	234	0			2
							24	4	257	9							
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	13082	X	10503	-0-	-2579	-0-	317	1	9846	3	Y	279	279	0			5
							33	4	307	9							
09	12420	X	10196	-0-	-2224	-0-	270	1	9614	3	Y	258	258	0			5
							28	4	284	9							
10	12090	X	10856	-0-	-1234	-0-	290	1	10246	3	Y	272	271	0			6
							21	4	299	9							
11	11640	X	9923	-0-	-1717	-0-	279	1	9316	3	Y	281	281	0			6
							19	4	309	9							
12	11253	X	9988	-0-	-1265	-0-	287	1	9352	3	Y	295	295	0			6
							24	4	325	9							
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	20584	X	14850	-0-	-5734	-0-	433	1	13411	3	Y	873	870	0			8
							46	4	960	9							
09	15180	X	12908	-0-	-2272	-0-	329	1	11737	3	Y	736	738	0			6
							32	4	810	9							
10	15686	X	11895	-0-	-3791	-0-	302	1	10663	3	Y	825	824	0			7
							22	4	908	9							
11	15180	X	11092	-0-	-4088	-0-	298	1	9968	3	Y	734	736	0			5
							19	4	807	9							
12	14849	X	10721	-0-	-4128	-0-	296	1	9611	3	Y	718	717	0			6
							24	4	790	9							
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	19344	X	17463	-0-	-1881	-0-	499	1	15491	3	Y	1291	1286	0			10
							53	4	1420	9							
09	18090	X	15995	-0-	-2095	-0-	402	1	14245	3	Y	1188	1191	0			7
							41	4	1307	9							
10	18693	X	16543	-0-	-2150	-0-	412	1	14539	3	Y	1420	1420	0	1	8	6
							30	4	1562	9							
11	18090	X	12498	-0-	-5592	-0-	331	1	11088	3	Y	959	962	0	1	8	2
							24	4	1055	9							
12	17453	X	11842	-0-	-5611	-0-	320	1	10417	3	Y	979	977	0			4
							28	4	1077	9							
01	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	34813	X	28621	-0-	-6192	-0-	857	1	26557	3	Y	1015	1015	0			9
							90	4	1117	9							
09	33450	X	28243	-0-	-5207	-0-	741	1	26345	3	Y	984	985	0			8
							75	4	1082	9							
10	32767	X	28422	-0-	-4345	-0-	750	1	26491	3	Y	1026	1028	0	1	8	5
							52	4	1129	9							
11	30720	X	26060	-0-	-4660	-0-	721	1	24127	3	Y	1056	1056	0	1	8	4
							50	4	1162	9							
12	29729	X	25410	-0-	-4319	-0-	721	1	23437	3	Y	1081	1079	0			6
							63	4	1189	9							
01	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	32984	X	27906	-0-	-5078	-0-	841	1	26023	3	Y	866	865	0			6
							89	4	953	9							
09	31500	X	26402	-0-	-5098	-0-	697	1	24736	3	Y	817	818	0			5
							70	4	899	9							
10	31062	X	26736	-0-	-4326	-0-	708	1	25022	3	Y	870	871	0			4
							49	4	957	9							
11	29400	X	25000	-0-	-4400	-0-	695	1	23305	3	Y	865	865	0	1	8	3
							48	4	952	9							
12	29047	X	24392	-0-	-4655	-0-	694	1	22562	3	Y	977	975	0			5
							61	4	1075	9							
01	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	24862	X	21709	-0-	-3153	-0-	652	1	20203	3	Y	714	714	0			2
							69	4	785	9							
09	24060	X	20152	-0-	-3908	-0-	530	1	18866	3	Y	640	641	0			1
							52	4	704	9							
10	23994	X	20701	-0-	-3293	-0-	547	1	19338	3	Y	708	708	0			1
							37	4	779	9							
11	22890	X	19410	-0-	-3480	-0-	540	1	18064	3	Y	697	697	0			1
							39	4	767	9							
12	22661	X	19621	-0-	-3040	-0-	559	1	18157	3	Y	778	776	0			3
							49	4	856	9							
01	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	42687	X	37259	-0-	-5428	-0-	1114	1	34498	3	Y	1391	1392	0			15
							117	4	1530	9							
09	41310	X	35202	-0-	-6108	-0-	922	1	32768	3	Y	1289	1291	0			13
							94	4	1418	9							
10	41168	X	35689	-0-	-5479	-0-	939	1	33169	3	Y	1378	1380	0	1	8	10
							65	4	1516	9							
11	38790	X	33107	-0-	-5683	-0-	916	1	30661	3	Y	1334	1335	0	1	8	8
							63	4	1467	9							
12	38595	X	33179	-0-	-5416	-0-	943	1	30649	3	Y	1369	1366	0			11
							81	4	1506	9							
01	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	35154	X	29795	-0-	-5359	-0-	894	1	27714	3	Y	993	993	0			6
							95	4	1092	9							
09	33810	X	28959	-0-	-4851	-0-	762	1	27063	3	Y	962	962	0			6
							76	4	1058	9							
10	33294	X	28448	-0-	-4846	-0-	751	1	26523	3	Y	1020	1020	0	1	8	5
							52	4	1122	9							
11	31080	X	27218	-0-	-3862	-0-	756	1	25294	3	Y	1013	1013	0	1	8	4
							54	4	1114	9							
12	30752	X	26595	-0-	-4157	-0-	760	1	24721	3	Y	953	951	0			6
							66	4	1048	9							
01	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	30566	X	25767	-0-	-4799	-0-	779	1	24162	3	Y	677	677	0			8
							81	4	745	9							
09	27900	X	24371	-0-	-3529	-0-	647	1	23014	3	Y	585	587	0			6
							66	4	644	9							
10	28737	X	24399	-0-	-4338	-0-	654	1	23102	3	Y	544	545	0			5
							45	4	598	9							
11	26760	X	24005	-0-	-2755	-0-	680	1	22739	3	Y	489	489	0			5
							48	4	538	9							
12	25761	X	22604	-0-	-3157	-0-	655	1	21306	3	Y	533	531	0			7
							57	4	586	9							
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	171	1	5301	3	Y	138	138	0			5
							19	4	152	9							
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	162	1	5764	3	Y	190	190	0			5
							16	4	209	9							
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	164	1	5771	3	Y	185	185	0			5
							13	4	204	9							
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	159	1	5331	3	Y	155	155	0			5
							11	4	171	9							
12	6107	X	5508	-0-	-599	-0-	159	1	5179	3	Y	141	142	0			4
							15	4	155	9							
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	37634	X	32415	-0-	-5219	-0-	977	1	30261	3	Y	977	975	0			5
							102	4	1075	9							
09	34530	X	30686	-0-	-3844	-0-	813	1	28896	3	Y	813	815	0			3
							83	4	894	9							
10	34968	X	31151	-0-	-3817	-0-	829	1	29316	3	Y	862	863	0			2
							58	4	948	9							
11	33180	X	31218	-0-	-1962	-0-	876	1	29310	3	Y	883	883	0	1	8	1
							61	4	971	9							
12	32426	X	31322	-0-	-1104	-0-	902	1	29328	3	Y	921	919	0			3
							79	4	1013	9							
01	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	20460	X	16718	-0-	-3742	-0-	499	1	15492	3	Y	613	612	0			6
							53	4	674	9							
09	18990	X	15221	-0-	-3769	-0-	400	1	14221	3	Y	508	512	0			2
							41	4	559	9							
10	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	417	1	14717	3	Y	549	550	0			1
							30	4	604	9							
11	17880	X	14350	-0-	-3530	-0-	398	1	13319	3	Y	550	551	0			-0-
							28	4	605	9							
12	17236	X	14023	-0-	-3213	-0-	400	1	12986	3	Y	548	547	0			1
							34	4	603	9							
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	23064	X	17857	-0-	-5207	-0-	534	1	16560	3	Y	642	641	0			4
							57	4	706	9							
09	21420	X	16583	-0-	-4837	-0-	435	1	15468	3	Y	579	581	0			2
							43	4	637	9							
10	20336	X	16407	-0-	-3929	-0-	433	1	15296	3	Y	588	588	0			2
							31	4	647	9							
11	19380	X	15673	-0-	-3707	-0-	436	1	14572	3	Y	578	577	0			3
							29	4	636	9							
12	18631	X	13468	-0-	-5163	-0-	382	1	12409	3	Y	586	585	0			4
							32	4	645	9							
01	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	16027	X	12262	-0-	-3765	-0-	366	1	11311	3	Y	496	497	0			6
							39	4	546	9							
09	14640	X	11594	-0-	-3046	-0-	300	1	10692	3	Y	520	521	0			5
							30	4	572	9							
10	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	276	1	9771	3	Y	474	475	0			4
							18	4	521	9							
11	13620	X	10314	-0-	-3306	-0-	284	1	9493	3	Y	471	472	0			3
							19	4	518	9							
12	12958	X	10964	-0-	-1994	-0-	309	1	10039	3	Y	535	533	0			5
							27	4	589	9							
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	24025	X	19076	-0-	-4949	-0-	561	1	17376	3	Y	981	979	0			6
							60	4	1079	9							
09	22200	X	18199	-0-	-4001	-0-	471	1	16721	3	Y	873	874	0			5
							47	4	960	9							
10	21514	X	18705	-0-	-2809	-0-	488	1	17217	3	Y	877	880	0			2
							35	4	965	9							
11	20700	X	17364	-0-	-3336	-0-	477	1	15948	3	Y	823	824	0			1
							34	4	905	9							
12	19995	X	16823	-0-	-3172	-0-	471	1	15307	3	Y	912	909	0			4
							42	4	1003	9							
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	327	1	10126	3	Y	1317	1314	0			16
							35	4	1449	9							
09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	287	1	10214	3	Y	924	929	0			11
							30	4	1016	9							
10	11377	X	10911	-0-	-466	-0-	277	1	9793	3	Y	748	752	0			7
							18	4	823	9							
11	11550	X	9876	-0-	-1674	-0-	263	1	8798	3	Y	724	724	0			7
							19	4	796	9							
12	11935	X	9520	-0-	-2415	-0-	259	1	8445	3	Y	721	718	0			10
							23	4	793	9							
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	12741	X	10101	-0-	-2640	-0-	288	1	8923	3	Y	781	781	0			7
							31	4	859	9							
09	12330	X	9529	-0-	-2801	-0-	237	1	8430	3	Y	761	761	0	1	8	6
							25	4	837	9							
10	12741	X	9670	-0-	-3071	-0-	242	1	8532	3	Y	800	802	0			4
							16	4	880	9							
11	11280	X	9383	-0-	-1897	-0-	249	1	8352	3	Y	696	696	0			4
							16	4	766	9							
12	10726	X	9032	-0-	-1694	-0-	244	1	7935	3	Y	756	753	0			7
							21	4	832	9							
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	20584	X	12641	-0-	-7943	-0-	355	1	11006	3	Y	1130	1131	0			11
							37	4	1243	9							
09	14070	X	11741	-0-	-2329	-0-	288	1	10239	3	Y	1076	1076	0	1	8	10
							30	4	1184	9							
10	13981	X	11843	-0-	-2138	-0-	292	1	10342	3	Y	1080	1081	0	1	8	8
							21	4	1188	9							
11	13020	X	11339	-0-	-1681	-0-	292	1	9774	3	Y	1140	1139	0	1	8	8
							19	4	1254	9							
12	12958	X	11111	-0-	-1847	-0-	295	1	9596	3	Y	1087	1086	0			9
							24	4	1196	9							
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	5115	X	4296	-0-	-819	-0-	127	1	3949	3	Y	188	187	0			5
							13	4	207	9							
09	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	106	1	3760	3	Y	165	166	0			4
							10	4	182	9							
10	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	106	1	3749	3	Y	170	170	0			4
							7	4	187	9							
11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	104	1	3458	3	Y	182	182	0			4
							7	4	200	9							
12	4464	X	3685	-0-	-779	-0-	104	1	3384	3	Y	171	171	0			4
							9	4	188	9							
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	28117	X	23118	-0-	-4999	-0-	700	1	21651	3	Y	629	629	0			4
							75	4	692	9							
09	25680	X	21963	-0-	-3717	-0-	583	1	20719	3	Y	547	548	0			3
							59	4	602	9							
10	25637	X	22515	-0-	-3122	-0-	601	1	21226	3	Y	587	587	0			3
							42	4	646	9							
11	23250	X	22504	-0-	-746	-0-	633	1	21157	3	Y	608	607	0			4
							45	4	669	9							
12	23126	X	22094	-0-	-1032	-0-	637	1	20720	3	Y	618	616	0			6
							57	4	680	9							
01	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	9827	X	8205	-0-	-1622	-0-	234	1	7242	3	Y	638	638	0			6
							27	4	702	9							
09	9420	X	7664	-0-	-1756	-0-	190	1	6755	3	Y	635	635	0			6
							20	4	699	9							
10	9331	X	7813	-0-	-1518	-0-	195	1	6888	3	Y	652	654	0			4
							13	4	717	9							
11	9000	X	7308	-0-	-1692	-0-	193	1	6446	3	Y	595	594	0			5
							14	4	655	9							
12	8711	X	7385	-0-	-1326	-0-	200	1	6489	3	Y	616	613	0			8
							18	4	678	9							
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	22196	X	17653	-0-	-4543	-0-	544	1	16806	3	Y	224	225	0			3
							57	4	246	9							
09	21480	X	16428	-0-	-5052	-0-	441	1	15688	3	Y	231	231	0			3
							45	4	254	9							
10	21297	X	16605	-0-	-4692	-0-	446	1	15746	3	Y	347	346	0			4
							31	4	382	9							
11	19200	X	15973	-0-	-3227	-0-	451	1	15116	3	Y	341	341	0			4
							31	4	375	9							
12	18290	X	15645	-0-	-2645	-0-	454	1	14766	3	Y	351	349	0			6
							39	4	386	9							
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	19840	X	19653	-0-	-187	-0-	589	1	18273	3	Y	664	664	0			6
							61	4	730	9							
09	19200	X	18437	-0-	-763	-0-	484	1	17202	3	Y	639	639	0			6
							48	4	703	9							
10	19313	X	18960	-0-	-353	-0-	499	1	17639	3	Y	715	715	0			6
							35	4	787	9							
11	19020	X	17759	-0-	-1261	-0-	492	1	16477	3	Y	686	686	0			6
							35	4	755	9							
12	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	510	1	16587	3	Y	758	755	0			9
							45	4	834	9							
01	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	21465	-0-	-4017	-0-	640	1	19852	3	N	822	822	0			6
							69	4	904	9							
09	24480	X	20479	-0-	-4001	-0-	536	1	19059	3	N	755	756	0			5
							53	4	831	9							
10	24118	X	20737	-0-	-3381	-0-	546	1	19272	3	N	802	802	0			5
							37	4	882	9							
11	22560	X	19959	-0-	-2601	-0-	553	1	18493	3	N	793	794	0			4
							41	4	872	9							
12	22382	X	19157	-0-	-3225	-0-	544	1	17671	3	N	813	811	0			6
							48	4	894	9							
01	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	20770	X	17605	-0-	-3165	-0-	526	1	16283	3	Y	673	674	0			4
							56	4	740	9							
09	20100	X	16647	-0-	-3453	-0-	436	1	15501	3	Y	606	607	0			3
							43	4	667	9							
10	20367	X	16465	-0-	-3902	-0-	433	1	15323	3	Y	616	617	0			2
							31	4	678	9							
11	18720	X	15021	-0-	-3699	-0-	416	1	13923	3	Y	594	594	0			2
							29	4	653	9							
12	18445	X	14451	-0-	-3994	-0-	410	1	13353	3	Y	592	591	0			3
							37	4	651	9							
01	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	26846	X	20794	-0-	-6052	-0-	622	1	19218	3	Y	808	808	0			6
							65	4	889	9							
09	25980	X	19837	-0-	-6143	-0-	518	1	18448	3	Y	745	747	0			4
							51	4	820	9							
10	26846	X	20067	-0-	-6779	-0-	529	1	18668	3	Y	758	758	0			4
							36	4	834	9							
11	22890	X	18051	-0-	-4839	-0-	500	1	16747	3	Y	699	699	0			4
							35	4	769	9							
12	22258	X	18094	-0-	-4164	-0-	512	1	16644	3	Y	812	809	0			7
							45	4	893	9							
01	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	20863	X	18248	-0-	-2615	-0-	539	1	16684	3	Y	880	879	0			8
							57	4	968	9							
09	19500	X	17586	-0-	-1914	-0-	456	1	16180	3	Y	822	822	0			8
							46	4	904	9							
10	19871	X	17794	-0-	-2077	-0-	460	1	16229	3	Y	975	975	0	1	8	7
							32	4	1073	9							
11	18510	X	15904	-0-	-2606	-0-	432	1	14450	3	Y	903	904	0	1	8	5
							29	4	993	9							
12	18445	X	16767	-0-	-1678	-0-	470	1	15291	3	Y	876	874	0			7
							42	4	964	9							
01	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	16988	X	13727	-0-	-3261	-0-	399	1	12404	3	Y	802	802	0			13
							42	4	882	9							
09	16440	X	12411	-0-	-4029	-0-	315	1	11224	3	Y	764	764	0			13
							32	4	840	9							
10	16833	X	11739	-0-	-5094	-0-	298	1	10519	3	Y	819	821	0			11
							21	4	901	9							
11	15240	X	10201	-0-	-5039	-0-	272	1	9108	3	Y	729	731	0			9
							19	4	802	9							
12	14260	X	9919	-0-	-4341	-0-	265	1	8626	3	Y	913	909	0			13
							24	4	1004	9							
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	20925	X	18067	-0-	-2858	-0-	536	1	16583	3	Y	810	814	0			7
							57	4	891	9							
09	19920	X	16600	-0-	-3320	-0-	432	1	15349	3	Y	705	707	0			5
							43	4	776	9							
10	20553	X	17024	-0-	-3529	-0-	440	1	15551	3	Y	911	910	0			6
							31	4	1002	9							
11	19890	X	15752	-0-	-4138	-0-	430	1	14379	3	Y	831	831	0	1	8	5
							29	4	914	9							
12	19933	X	14783	-0-	-5150	-0-	419	1	13615	3	Y	647	647	0			5
							37	4	712	9							
01	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-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
08	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	611	1	18922	3	Y	1231	1231	0			13
							64	4	1354	9							
09	18120	X	17719	-0-	-401	-0-	453	1	16086	3	Y	1031	1034	0			10
							46	4	1134	9							
10	18383	X	14212	-0-	-4171	-0-	367	1	12952	3	Y	788	794	0			4
							26	4	867	9							
11	19320	X	16016	-0-	-3304	-0-	435	1	14515	3	Y	943	941	0	1	8	5
							29	4	1037	9							
12	19964	X	16127	-0-	-3837	-0-	448	1	14552	3	Y	989	987	0			7
							39	4	1088	9							
01	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	8401	X	7170	-0-	-1231	-0-	205	1	6334	3	Y	554	554	0			5
							22	4	609	9							
09	8130	X	6886	-0-	-1244	-0-	172	1	6098	3	Y	543	542	0	1	8	5
							19	4	597	9							
10	8401	X	7021	-0-	-1380	-0-	175	1	6194	3	Y	581	581	0			5
							13	4	639	9							
11	8010	X	6533	-0-	-1477	-0-	173	1	5799	3	Y	499	500	0			4
							12	4	549	9							
12	7223	X	6544	-0-	-679	-0-	177	1	5756	3	Y	542	540	0			6
							15	4	596	9							
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10095	-0-	-1499	-0-	277	1	8568	3	Y	1110	1111	0			21
							29	4	1221	9							
09	11220	X	10114	-0-	-1106	-0-	240	1	8562	3	Y	1170	1170	0			21
							25	4	1287	9							
10	11594	X	10179	-0-	-1415	-0-	244	1	8647	3	Y	1155	1156	0	1	8	19
							17	4	1271	9							
11	10950	X	8966	-0-	-1984	-0-	224	1	7509	3	Y	1107	1107	0	1	8	18
							15	4	1218	9							
12	10571	X	7560	-0-	-3011	-0-	193	1	6289	3	Y	964	964	0			18
							18	4	1060	9							
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	17209	-0-	-523	-0-	524	1	16222	3	Y	370	370	0			3
							56	4	407	9							
09	17220	X	15314	-0-	-1906	-0-	408	1	14515	3	Y	318	318	0			3
							41	4	350	9							
10	17794	X	15662	-0-	-2132	-0-	419	1	14794	3	Y	381	382	0			2
							30	4	419	9							
11	16860	X	13414	-0-	-3446	-0-	379	1	12705	3	Y	276	277	0			1
							26	4	304	9							
12	17205	X	14308	-0-	-2897	-0-	416	1	13503	3	Y	320	318	0			3
							37	4	352	9							
01	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	137	1	4253	3	Y	336	336	0			4
							14	4	370	9							
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	145	1	5147	3	Y	263	263	0			4
							14	4	289	9							
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	175	1	6149	3	Y	216	217	0			3
							13	4	238	9							
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	3	Y	232	232	0			3
							11	4	255	9							
12	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	161	1	5241	3	Y	185	185	0			3
							15	4	204	9							
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	371	1	11483	3	Y	1307	1309	0			13
							39	4	1438	9							
09	15720	X	11865	-0-	-3855	-0-	296	1	10526	3	Y	921	926	0			8
							30	4	1013	9							
10	16244	X	11655	-0-	-4589	-0-	296	1	10437	3	Y	819	823	0			4
							21	4	901	9							
11	15720	X	10581	-0-	-5139	-0-	281	1	9438	3	Y	766	766	0			4
							19	4	843	9							
12	13330	X	9243	-0-	-4087	-0-	251	1	8174	3	Y	723	720	0			7
							23	4	795	9							
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	187	1	5807	3	Y	857	855	0			9
							21	4	943	9							
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	111	1	3967	3	Y	1033	1032	0			10
							10	4	1136	9							
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	86	1	3040	3	Y	193	203	0			-0-
							5	4	212	9							
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
12	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	87	1	2828	3	Y	300	300	0			2
							8	4	330	9							
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	21235	X	16596	-0-	-4639	-0-	484	1	14990	3	Y	974	974	0			11
							51	4	1071	9							
09	19080	X	15106	-0-	-3974	-0-	384	1	13631	3	Y	957	957	0			11
							38	4	1053	9							
10	19096	X	15520	-0-	-3576	-0-	396	1	13985	3	Y	1010	1011	0	1	8	9
							28	4	1111	9							
11	17850	X	14479	-0-	-3371	-0-	388	1	12996	3	Y	972	973	0	1	8	7
							26	4	1069	9							
12	16957	X	14385	-0-	-2572	-0-	396	1	12848	3	Y	1007	1005	0			9
							33	4	1108	9							
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	20863	X	17889	-0-	-2974	-0-	482	1	14915	3	Y	2219	2218	0			23
							51	4	2441	9							
09	19590	X	17165	-0-	-2425	-0-	404	1	14377	3	Y	2130	2132	0			21
							41	4	2343	9							
10	20243	X	16568	-0-	-3675	-0-	399	1	14084	3	Y	1870	1878	0	1	8	12
							28	4	2057	9							
11	19590	X	15633	-0-	-3957	-0-	397	1	13282	3	Y	1751	1753	0	1	8	9
							28	4	1926	9							
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	416	1	13515	3	Y	1813	1808	0	1	8	13
							37	4	1994	9							
01	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	29853	X	24146	-0-	-5707	-0-	693	1	21479	3	Y	1728	1729	0			15
							73	4	1901	9							
09	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	582	1	20710	3	Y	1766	1766	0			15
							59	4	1943	9							
10	27342	X	22171	-0-	-5171	-0-	557	1	19650	3	Y	1751	1754	0	1	8	11
							38	4	1926	9							
11	26220	X	20897	-0-	-5323	-0-	547	1	18308	3	Y	1821	1820	0	1	8	11
							39	4	2003	9							
12	25327	X	22238	-0-	-3089	-0-	603	1	19609	3	Y	1794	1789	0	1	8	15
							53	4	1973	9							
01	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	180	1	5576	3	Y	427	426	0			5
							21	4	470	9							
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	130	1	4652	3	Y	1339	1329	0			15
							13	4	1473	9							
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	125	1	4428	3	Y	409	420	0			4
							8	4	450	9							
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	159	1	5305	3	Y	721	718	0			7
							11	4	793	9							
*12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	166	1	5361	3	Y	989	985	0			11
							15	4	1088	9							
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	10788	X	9685	-0-	-1103	-0-	268	1	8337	3	Y	955	956	0			3
							29	4	1051	9							
09	10440	X	9318	-0-	-1122	-0-	230	1	8151	3	Y	831	832	0			2
							23	4	914	9							
10	10788	X	9725	-0-	-1063	-0-	238	1	8424	3	Y	952	952	0			2
							16	4	1047	9							
11	10140	X	9087	-0-	-1053	-0-	231	1	7743	3	Y	998	997	0	1	8	2
							15	4	1098	9							
12	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	227	1	7382	3	Y	944	943	0			3
							19	4	1038	9							
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	36332	X	28810	-0-	-7522	-0-	882	1	27312	3	Y	476	477	0			2
							92	4	524	9							
09	33630	X	27374	-0-	-6256	-0-	733	1	26059	3	Y	461	461	0			2
							75	4	507	9							
10	32798	X	27706	-0-	-5092	-0-	748	1	26416	3	Y	445	445	0			2
							52	4	490	9							
11	30840	X	25524	-0-	-5316	-0-	726	1	24289	3	Y	416	417	0			1
							51	4	458	9							
12	29791	X	24921	-0-	-4870	-0-	728	1	23698	3	Y	393	392	0			2
							63	4	432	9							
01	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-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
08	26195	X	19738	-0-	-6457	-0-	602	1	18638	3	Y	395	395	0			2
							63	4	435	9							
09	23550	X	18497	-0-	-5053	-0-	493	1	17551	3	Y	365	366	0			1
							51	4	402	9							
10	21948	X	20231	-0-	-1717	-0-	543	1	19191	3	Y	418	417	0			2
							37	4	460	9							
11	21240	X	17400	-0-	-3840	-0-	492	1	16478	3	Y	359	360	0			1
							35	4	395	9							
12	20894	X	17336	-0-	-3558	-0-	503	1	16350	3	Y	399	397	0			3
							44	4	439	9							
01	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	45911	X	36513	-0-	-9398	-0-	1106	1	34253	3	Y	943	942	0			3
							117	4	1037	9							
09	43350	X	32949	-0-	-10401	-0-	873	1	31055	3	Y	847	848	0			2
							89	4	932	9							
10	42594	X	35568	-0-	-7026	-0-	951	1	33597	3	Y	868	869	0			1
							65	4	955	9							
11	38970	X	31692	-0-	-7278	-0-	893	1	29873	3	Y	785	785	0			1
							62	4	864	9							
12	38192	X	30726	-0-	-7466	-0-	890	1	28954	3	Y	732	732	0			1
							77	4	805	9							
01	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	40362	X	33599	-0-	-6763	-0-	1018	1	31522	3	Y	865	864	0			6
							107	4	952	9							
09	38100	X	28347	-0-	-9753	-0-	752	1	26764	3	Y	686	689	0			3
							76	4	755	9							
10	36177	X	29861	-0-	-6316	-0-	799	1	28203	3	Y	730	731	0			2
							56	4	803	9							
11	33660	X	28367	-0-	-5293	-0-	807	1	27007	3	Y	452	453	0			1
							56	4	497	9							
12	34782	X	28015	-0-	-6767	-0-	818	1	26628	3	Y	452	451	0			2
							72	4	497	9							
01	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	42532	X	33733	-0-	-8799	-0-	1032	1	31957	3	Y	578	579	0			8
							108	4	636	9							
09	39810	X	32493	-0-	-7317	-0-	870	1	30918	3	Y	560	560	0			8
							89	4	616	9							
10	38812	X	34112	-0-	-4700	-0-	919	1	32466	3	Y	602	602	0			8
							65	4	662	9							
11	35850	X	31385	-0-	-4465	-0-	892	1	29837	3	Y	540	541	0			7
							62	4	594	9							
12	35309	X	31079	-0-	-4230	-0-	904	1	29382	3	Y	648	645	0			10
							80	4	713	9							
01	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	41726	X	33367	-0-	-8359	-0-	1023	1	31688	3	Y	498	498	0			2
							108	4	548	9							
09	38310	X	30714	-0-	-7596	-0-	825	1	29300	3	Y	459	460	0			1
							84	4	505	9							
10	37479	X	32043	-0-	-5436	-0-	865	1	30577	3	Y	492	492	0			1
							60	4	541	9							
11	35070	X	29850	-0-	-5220	-0-	850	1	28424	3	Y	470	470	0			1
							59	4	517	9							
12	34162	X	29162	-0-	-5000	-0-	853	1	27735	3	Y	454	453	0			2
							75	4	499	9							
01	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	4836	X	3843	-0-	-993	-0-	104	1	3234	3	Y	449	449	0			-0-
							11	4	494	9							
09	4680	X	2775	-0-	-1905	-0-	65	1	2332	3	Y	338	338	0			-0-
							6	4	372	9							
10	4681	X	2827	-0-	-1854	-0-	68	1	2380	3	Y	340	340	0			-0-
							5	4	374	9							
11	4380	X	3076	-0-	-1304	-0-	78	1	2609	3	Y	349	348	0			1
							5	4	384	9							
12	4154	X	3399	-0-	-755	-0-	90	1	2897	3	Y	367	366	0			2
							8	4	404	9							
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	18135	X	15639	-0-	-2496	-0-	404	1	12494	3	Y	2454	2457	0			25
							42	4	2699	9							
09	17010	X	12298	-0-	-4712	-0-	277	1	9814	3	Y	1981	1988	0			18
							28	4	2179	9							
10	17577	X	14161	-0-	-3416	-0-	320	1	11270	3	Y	2317	2317	0	2	8	16
							22	4	2549	9							
11	17010	X	12722	-0-	-4288	-0-	305	1	10184	3	Y	2011	2014	0	2	8	11
							21	4	2212	9							
12	16864	X	11004	-0-	-5860	-0-	274	1	8934	3	Y	1611	1611	0	1	8	10
							24	4	1772	9							
01	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	18693	X	17202	-0-	-1491	-0-	467	1	14454	3	Y	2030	2030	0			20
							48	4	2233	9							
09	18090	X	14720	-0-	-3370	-0-	355	1	12636	3	Y	1537	1543	0			14
							38	4	1691	9							
10	18693	X	15962	-0-	-2731	-0-	389	1	13750	3	Y	1632	1633	0	1	8	12
							28	4	1795	9							
11	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	383	1	12801	3	Y	1527	1529	0	1	8	9
							26	4	1680	9							
12	17608	X	14483	-0-	-3125	-0-	379	1	12339	3	Y	1575	1571	0	1	8	12
							32	4	1733	9							
01	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	13423	X	9941	-0-	-3482	-0-	276	1	8543	3	Y	994	995	0			13
							29	4	1093	9							
09	12210	X	9498	-0-	-2712	-0-	233	1	8238	3	Y	913	914	0			12
							23	4	1004	9							
10	11935	X	10090	-0-	-1845	-0-	248	1	8747	3	Y	980	982	0	1	8	9
							17	4	1078	9							
11	11160	X	8431	-0-	-2729	-0-	219	1	7298	3	Y	817	820	0			6
							15	4	899	9							
12	9951	X	8548	-0-	-1403	-0-	226	1	7355	3	Y	862	860	0			8
							19	4	948	9							
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	103	1	3184	3	Y	330	332	0			2
							11	4	363	9							
09	17340	X	1440	-0-	-15900	-0-	34	1	1196	3	Y	187	188	0			1
							4	4	206	9							
10	17918	X	15367	-0-	-2551	-0-	392	1	13801	3	Y	1042	1033	0	1	8	9
							28	4	1146	9							
11	12180	X	5542	-0-	-6638	-0-	125	1	4175	3	Y	1120	1118	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
*12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	223	1	7243	3	Y	1245	1241	0			14
							19	4	1370	9							
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	13764	X	12160	-0-	-1604	-0-	327	1	10128	3	Y	1518	1516	0			17
							35	4	1670	9							
09	13320	X	11544	-0-	-1776	-0-	272	1	9668	3	Y	1433	1434	0			16
							28	4	1576	9							
10	12834	X	11760	-0-	-1074	-0-	280	1	9889	3	Y	1430	1432	0	1	8	13
							18	4	1573	9							
11	12090	X	10765	-0-	-1325	-0-	270	1	9035	3	Y	1310	1313	0	1	8	9
							19	4	1441	9							
12	12214	X	11064	-0-	-1150	-0-	279	1	9085	3	Y	1524	1520	0			13
							24	4	1676	9							
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	10075	X	8227	-0-	-1848	-0-	230	1	7097	3	Y	796	796	0			6
							24	4	876	9							
09	9480	X	8176	-0-	-1304	-0-	198	1	6990	3	Y	880	879	0			7
							20	4	968	9							
10	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	199	1	6991	3	Y	890	891	0			6
							13	4	979	9							
11	9030	X	7665	-0-	-1365	-0-	195	1	6550	3	Y	824	826	0			4
							14	4	906	9							
12	8587	X	7793	-0-	-794	-0-	205	1	6658	3	Y	829	827	0			6
							18	4	912	9							
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	30597	X	22487	-0-	-8110	-0-	671	1	20769	3	Y	887	887	0	1	8	5
							71	4	976	9							
09	29310	X	21438	-0-	-7872	-0-	559	1	19872	3	Y	864	864	0	1	8	4
							57	4	950	9							
10	27931	X	21991	-0-	-5940	-0-	575	1	20317	3	Y	962	964	0			2
							41	4	1058	9							
11	26520	X	20249	-0-	-6271	-0-	557	1	18659	3	Y	902	901	0	1	8	2
							41	4	992	9							
12	23808	X	19885	-0-	-3923	-0-	563	1	18288	3	Y	895	893	0	1	8	3
							49	4	985	9							
01	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	14074	X	11176	-0-	-2898	-0-	329	1	10194	3	Y	561	562	0			3
							36	4	617	9							
09	13050	X	11261	-0-	-1789	-0-	289	1	10292	3	Y	591	591	0			3
							30	4	650	9							
10	12772	X	12273	-0-	-499	-0-	312	1	11049	3	Y	809	807	0			5
							22	4	890	9							
11	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	345	1	11511	3	Y	789	791	0			3
							24	4	868	9							
*12	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	376	1	12210	3	Y	801	800	0			4
							32	4	881	9							
01	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	41385	X	38831	-0-	-2554	-0-	1166	1	36086	3	Y	1322	1323	0			8
							125	4	1454	9							
09	39690	X	38666	-0-	-1024	-0-	1012	1	35973	3	Y	1434	1434	0			8
							104	4	1577	9							
10	39029	X	38045	-0-	-984	-0-	1001	1	35362	3	Y	1465	1467	0	1	8	5
							70	4	1612	9							
11	39180	X	38935	-0-	-245	-0-	1081	1	36153	3	Y	1478	1479	0	1	8	3
							75	4	1626	9							
12	40486	X	38022	-0-	-2464	-0-	1083	1	35219	3	Y	1478	1476	0			5
							94	4	1626	9							
01	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	27249	X	12512	-0-	-14737	-0-	368	1	11424	3	Y	619	617	0			2
							39	4	681	9							
09	24840	X	12625	-0-	-12215	-0-	325	1	11558	3	Y	645	645	0			2
							32	4	710	9							
10	24180	X	13074	-0-	-11106	-0-	340	1	11997	3	Y	648	648	0			2
							24	4	713	9							
11	12120	X	9578	-0-	-2542	-0-	262	1	8733	3	Y	513	514	0			1
							19	4	564	9							
12	13051	X	9592	-0-	-3459	-0-	277	1	8988	3	Y	275	276	0			-0-
							24	4	303	9							
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	29884	X	24843	-0-	-5041	-0-	760	1	23507	3	Y	451	452	0			1
							80	4	496	9							
09	28800	X	21521	-0-	-7279	-0-	576	1	20479	3	Y	372	372	0			1
							57	4	409	9							
10	28179	X	21984	-0-	-6195	-0-	591	1	20862	3	Y	445	445	0			1
							41	4	490	9							
11	26130	X	20681	-0-	-5449	-0-	586	1	19576	3	Y	434	435	0			-0-
							42	4	477	9							
12	26009	X	20247	-0-	-5762	-0-	587	1	19106	3	Y	456	454	0			2
							52	4	502	9							
01	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30783	X	29715	-0-	-1068	-0-	877	1	27173	3	Y	1431	1432	0			15
							91	4	1574	9							
09	29670	X	26855	-0-	-2815	-0-	696	1	24717	3	Y	1247	1249	0			13
							70	4	1372	9							
10	29450	X	27243	-0-	-2207	-0-	709	1	25055	3	Y	1300	1302	0	1	8	10
							49	4	1430	9							
11	29790	X	26373	-0-	-3417	-0-	726	1	24269	3	Y	1207	1208	0	1	8	8
							50	4	1328	9							
12	30783	X	25883	-0-	-4900	-0-	728	1	23692	3	Y	1273	1270	0			11
							63	4	1400	9							
01	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	30287	X	22996	-0-	-7291	-0-	702	1	21755	3	Y	422	423	0			1
							75	4	464	9							
09	27960	X	19794	-0-	-8166	-0-	529	1	18820	3	Y	357	358	0			-0-
							52	4	393	9							
10	27714	X	22201	-0-	-5513	-0-	597	1	21065	3	Y	452	451	0			1
							42	4	497	9							
11	25680	X	20565	-0-	-5115	-0-	583	1	19493	3	Y	406	407	0			-0-
							42	4	447	9							
12	24707	X	19941	-0-	-4766	-0-	579	1	18846	3	Y	423	422	0			1
							51	4	465	9							
01	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	42563	X	243	-0-	-42320	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	41190	X	13982	-0-	-27208	-0-	363	1	12914	3	Y	606	600	0			6
							38	4	667	9							
10	40734	X	11980	-0-	-28754	-0-	312	1	11035	3	Y	555	556	0			5
							22	4	611	9							
11	11490	X	9365	-0-	-2125	-0-	255	1	8534	3	Y	507	508	0			4
							18	4	558	9							
12	14446	X	8316	-0-	-6130	-0-	231	1	7522	3	Y	494	493	0			5
							20	4	543	9							
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	34596	X	29644	-0-	-4952	-0-	882	1	27342	3	Y	1205	1205	0			10
							94	4	1326	9							
09	34350	X	26392	-0-	-7958	-0-	688	1	24464	3	Y	1064	1066	0			8
							70	4	1170	9							
10	35495	X	21058	-0-	-14437	-0-	553	1	19489	3	Y	890	894	0			4
							37	4	979	9							
11	33270	X	23873	-0-	-9397	-0-	659	1	22011	3	Y	1052	1049	0	1	8	6
							46	4	1157	9							
12	31744	X	17378	-0-	-14366	-0-	489	1	15929	3	Y	834	835	0			5
							43	4	917	9							
01	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	46345	X	39332	-0-	-7013	-0-	1171	1	36278	3	Y	1598	1600	0			17
							125	4	1758	9							
09	44850	X	36643	-0-	-8207	-0-	956	1	33998	3	Y	1448	1450	0			15
							96	4	1593	9							
10	46345	X	36241	-0-	-10104	-0-	951	1	33578	3	Y	1497	1499	0	1	8	12
							65	4	1647	9							
11	43950	X	32109	-0-	-11841	-0-	886	1	29655	3	Y	1369	1370	0	1	8	10
							62	4	1506	9							
12	41788	X	33639	-0-	-8149	-0-	952	1	30960	3	Y	1495	1491	0			14
							82	4	1645	9							
01	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	58125	X	50978	-0-	-7147	-0-	1513	1	46835	3	Y	2245	2246	0			22
							160	4	2470	9							
09	56160	X	47276	-0-	-8884	-0-	1229	1	43706	3	Y	2016	2019	0			19
							123	4	2218	9							
10	58032	X	48979	-0-	-9053	-0-	1282	1	45295	3	Y	2101	2104	0	2	8	14
							91	4	2311	9							
11	56160	X	43890	-0-	-12270	-0-	1209	1	40446	3	Y	1955	1956	0	2	8	11
							84	4	2151	9							
12	53909	X	43744	-0-	-10165	-0-	1235	1	40180	3	Y	2018	2012	0	1	8	16
							109	4	2220	9							
01	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	47244	X	41312	-0-	-5932	-0-	1223	1	37892	3	Y	1880	1881	0			13
							129	4	2068	9							
09	45720	X	36729	-0-	-8991	-0-	949	1	33726	3	Y	1782	1783	0			12
							94	4	1960	9							
10	47244	X	38272	-0-	-8972	-0-	997	1	35205	3	Y	1818	1820	0	1	8	9
							70	4	2000	9							
11	45240	X	35037	-0-	-10203	-0-	961	1	32136	3	Y	1702	1703	0	1	8	7
							68	4	1872	9							
12	43989	X	34253	-0-	-9736	-0-	961	1	31231	3	Y	1796	1791	0	1	8	11
							85	4	1976	9							
01	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	22010	X	14419	-0-	-7591	-0-	429	1	13276	3	Y	607	607	0			8
							46	4	668	9							
09	19230	X	13527	-0-	-5703	-0-	354	1	12544	3	Y	538	539	0			7
							37	4	592	9							
10	16926	X	13079	-0-	-3847	-0-	340	1	12033	3	Y	620	620	0			7
							24	4	682	9							
11	16380	X	11951	-0-	-4429	-0-	328	1	11018	3	Y	529	530	0			6
							23	4	582	9							
12	15438	X	11068	-0-	-4370	-0-	312	1	10165	3	Y	513	511	0			8
							27	4	564	9							
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	36921	X	30804	-0-	-6117	-0-	919	1	28476	3	Y	1193	1193	0			10
							97	4	1312	9							
09	35730	X	28696	-0-	-7034	-0-	750	1	26658	3	Y	1102	1103	0			9
							76	4	1212	9							
10	36766	X	28350	-0-	-8416	-0-	746	1	26339	3	Y	1103	1105	0	1	8	6
							52	4	1213	9							
11	33480	X	25698	-0-	-7782	-0-	712	1	23795	3	Y	1038	1039	0	1	8	4
							49	4	1142	9							
12	32612	X	25235	-0-	-7377	-0-	717	1	23292	3	Y	1057	1055	0			6
							63	4	1163	9							
01	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	52049	X	44187	-0-	-7862	-0-	1324	1	41018	3	Y	1551	1551	0			16
							139	4	1706	9							
09	50370	X	41550	-0-	-8820	-0-	1091	1	38780	3	Y	1426	1428	0			14
							110	4	1569	9							
10	51119	X	39489	-0-	-11630	-0-	1044	1	36848	3	Y	1385	1388	0	1	8	10
							73	4	1524	9							
11	47760	X	39443	-0-	-8317	-0-	1099	1	36784	3	Y	1348	1348	0	1	8	9
							77	4	1483	9							
12	46376	X	38195	-0-	-8181	-0-	1093	1	35539	3	Y	1335	1334	0			10
							94	4	1469	9							
01	39494	X	NO RPT	-0-	-39494	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	25048	X	17010	-0-	-8038	-0-	498	1	15423	3	Y	942	942	0	1	8	7
							53	4	1036	9							
09	22470	X	15300	-0-	-7170	-0-	390	1	13856	3	Y	923	921	0	1	8	8
							39	4	1015	9							
10	22599	X	15919	-0-	-6680	-0-	404	1	14279	3	Y	1098	1096	0	1	8	9
							28	4	1208	9							
11	19680	X	14981	-0-	-4699	-0-	400	1	13364	3	Y	1081	1081	0	1	8	8
							28	4	1189	9							
12	18073	X	15000	-0-	-3073	-0-	412	1	13383	3	Y	1062	1059	0	1	8	10
							37	4	1168	9							
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	29419	X	24760	-0-	-4659	-0-	730	1	22624	3	Y	1209	1210	0	1	8	15
							76	4	1330	9							
09	28260	X	22892	-0-	-5368	-0-	594	1	21119	3	Y	1016	1017	0	1	8	13
							61	4	1118	9							
10	28272	X	22740	-0-	-5532	-0-	593	1	20951	3	Y	1049	1050	0	1	8	11
							42	4	1154	9							
11	27270	X	20912	-0-	-6358	-0-	573	1	19153	3	Y	1041	1041	0	1	8	10
							41	4	1145	9							
12	26164	X	20677	-0-	-5487	-0-	579	1	18852	3	Y	1086	1083	0	1	8	12
							51	4	1195	9							
01	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	34658	X	26725	-0-	-7933	-0-	786	1	24326	3	Y	1391	1392	0	1	8	7
							83	4	1530	9							
09	33540	X	24186	-0-	-9354	-0-	629	1	22368	3	Y	1023	1024	0	1	8	5
							64	4	1125	9							
10	32922	X	24454	-0-	-8468	-0-	639	1	22563	3	Y	1099	1099	0	1	8	4
							43	4	1209	9							
11	29190	X	22237	-0-	-6953	-0-	600	1	20052	3	Y	1403	1401	0	1	8	5
							42	4	1543	9							
12	28055	X	23527	-0-	-4528	-0-	649	1	21101	3	Y	1564	1558	0	1	8	10
							57	4	1720	9							
01	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	25358	X	21118	-0-	-4240	-0-	615	1	19087	3	Y	1228	1229	0	1	8	10
							65	4	1351	9							
09	24420	X	18199	-0-	-6221	-0-	471	1	16718	3	Y	875	876	0	1	8	8
							47	4	963	9							
10	23994	X	17893	-0-	-6101	-0-	461	1	16287	3	Y	1012	1011	0	1	8	8
							32	4	1113	9							
11	22770	X	16510	-0-	-6260	-0-	447	1	14943	3	Y	991	991	0	1	8	7
							30	4	1090	9							
12	22320	X	14985	-0-	-7335	-0-	415	1	13486	3	Y	952	949	0	1	8	9
							37	4	1047	9							
01	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	32023	X	25510	-0-	-6513	-0-	750	1	23229	3	Y	1320	1318	0	1	8	13
							79	4	1452	9							
09	30870	X	23832	-0-	-7038	-0-	613	1	21817	3	Y	1218	1219	0	1	8	11
							62	4	1340	9							
10	30256	X	24184	-0-	-6072	-0-	625	1	22042	3	Y	1340	1341	0	1	8	9
							43	4	1474	9							
11	27660	X	22670	-0-	-4990	-0-	616	1	20577	3	Y	1304	1305	0	1	8	7
							43	4	1434	9							
12	26908	X	22020	-0-	-4888	-0-	613	1	19918	3	Y	1305	1301	0	1	8	10
							53	4	1436	9							
01	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	33759	X	28910	-0-	-4849	-0-	857	1	26570	3	Y	1265	1266	0			6
							91	4	1392	9							
09	32580	X	25944	-0-	-6636	-0-	675	1	23975	3	Y	1114	1114	0			6
							69	4	1225	9							
10	33666	X	27047	-0-	-6619	-0-	708	1	24973	3	Y	1197	1196	0	1	8	6
							49	4	1317	9							
11	31560	X	25033	-0-	-6527	-0-	690	1	23099	3	Y	1087	1088	0	1	8	4
							48	4	1196	9							
12	30628	X	23387	-0-	-7241	-0-	661	1	21508	3	Y	1055	1053	0			6
							57	4	1161	9							
01	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	42253	X	36198	-0-	-6055	-0-	1082	1	33522	3	Y	1345	1347	0			13
							114	4	1480	9							
09	40890	X	33335	-0-	-7555	-0-	871	1	30956	3	Y	1290	1293	0			10
							89	4	1419	9							
10	42253	X	33051	-0-	-9202	-0-	871	1	30756	3	Y	1239	1240	0	1	8	8
							61	4	1363	9							
11	37290	X	30773	-0-	-6517	-0-	850	1	28485	3	Y	1254	1254	0	1	8	7
							59	4	1379	9							
12	38533	X	30035	-0-	-8498	-0-	852	1	27708	3	Y	1273	1272	0			8
							75	4	1400	9							
01	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	44640	X	39227	-0-	-5413	-0-	1144	1	35428	3	Y	2303	2305	0			26
							122	4	2533	9							
09	42780	X	35781	-0-	-6999	-0-	914	1	32502	3	Y	2066	2070	0			22
							92	4	2273	9							
10	44206	X	35696	-0-	-8510	-0-	917	1	32350	3	Y	2149	2151	0	2	8	18
							65	4	2364	9							
11	42780	X	32441	-0-	-10339	-0-	875	1	29307	3	Y	1998	1999	0	2	8	15
							61	4	2198	9							
12	41602	X	32661	-0-	-8941	-0-	903	1	29368	3	Y	2101	2095	0	1	8	20
							79	4	2311	9							
01	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	33821	X	31373	-0-	-2448	-0-	918	1	28414	3	Y	1767	1769	0			16
							97	4	1944	9							
09	32730	X	29794	-0-	-2936	-0-	764	1	27182	3	Y	1610	1611	0			15
							77	4	1771	9							
10	33759	X	28897	-0-	-4862	-0-	747	1	26403	3	Y	1541	1545	0	1	8	10
							52	4	1695	9							
11	32670	X	25924	-0-	-6746	-0-	706	1	23611	3	Y	1416	1417	0	1	8	8
							49	4	1558	9							
12	32364	X	25577	-0-	-6787	-0-	714	1	23214	3	Y	1442	1440	0			10
							63	4	1586	9							
01	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	480	1	14854	3	Y	950	950	0			9
							51	4	1045	9							
09	17280	X	15610	-0-	-1670	-0-	399	1	14180	3	Y	900	902	0			7
							41	4	990	9							
10	17360	X	13863	-0-	-3497	-0-	356	1	12587	3	Y	813	814	0			6
							26	4	894	9							
11	16800	X	12223	-0-	-4577	-0-	332	1	11134	3	Y	666	668	0			4
							24	4	733	9							
12	16895	X	12101	-0-	-4794	-0-	339	1	11004	3	Y	663	660	0			7
							29	4	729	9							
01	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	13082	X	8112	-0-	-4970	-0-	242	1	7488	3	Y	323	324	0			6
							27	4	355	9							
09	12660	X	7403	-0-	-5257	-0-	193	1	6893	3	Y	270	271	0			5
							20	4	297	9							
10	10447	X	6081	-0-	-4366	-0-	160	1	5644	3	Y	240	241	0			4
							13	4	264	9							
11	9810	X	6049	-0-	-3761	-0-	167	1	5565	3	Y	277	275	0	1	8	5
							12	4	305	9							
12	8122	X	5842	-0-	-2280	-0-	166	1	5368	3	Y	266	266	0			5
							15	4	293	9							
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	31155	X	25037	-0-	-6118	-0-	746	1	23079	3	Y	1030	1032	0			11
							79	4	1133	9							
09	29190	X	23747	-0-	-5443	-0-	620	1	22007	3	Y	961	962	0			10
							63	4	1057	9							
10	27559	X	23805	-0-	-3754	-0-	625	1	22039	3	Y	998	999	0	1	8	8
							43	4	1098	9							
11	25800	X	21795	-0-	-4005	-0-	601	1	20119	3	Y	938	939	0	1	8	6
							43	4	1032	9							
12	26474	X	21575	-0-	-4899	-0-	610	1	19823	3	Y	990	988	0			8
							53	4	1089	9							
01	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	37200	X	29184	-0-	-8016	-0-	865	1	26812	3	Y	1287	1288	0			15
							91	4	1416	9							
09	34530	X	27443	-0-	-7087	-0-	712	1	25327	3	Y	1211	1213	0			13
							72	4	1332	9							
10	33418	X	26476	-0-	-6942	-0-	694	1	24491	3	Y	1130	1133	0	1	8	9
							48	4	1243	9							
11	31950	X	25265	-0-	-6685	-0-	695	1	23273	3	Y	1135	1135	0	1	8	8
							48	4	1249	9							
12	30938	X	25153	-0-	-5785	-0-	708	1	23012	3	Y	1246	1242	0			12
							62	4	1371	9							
01	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	27559	X	5661	-0-	-21898	-0-	168	1	5232	3	Y	221	220	0			5
							18	4	243	9							
09	26670	X	5615	-0-	-21055	-0-	147	1	5227	3	Y	206	206	0			5
							14	4	227	9							
10	27559	X	7598	-0-	-19961	-0-	201	1	7107	3	Y	251	251	0			5
							14	4	276	9							
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	188	1	6303	3	Y	322	321	0			6
							14	4	354	9							
*12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	188	1	6123	3	Y	412	411	0			7
							16	4	453	9							
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	890	1	27554	3	Y	1098	1091	0			14
							95	4	1208	9							
09	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	766	1	27267	3	Y	1034	1035	0			13
							78	4	1137	9							
10	27900	X	22730	-0-	-5170	-0-	591	1	20848	3	Y	1136	1138	0	1	8	10
							41	4	1250	9							
11	28650	X	20672	-0-	-7978	-0-	562	1	18823	3	Y	1133	1133	0	1	8	9
							41	4	1246	9							
12	29605	X	21444	-0-	-8161	-0-	599	1	19490	3	Y	1184	1180	0			13
							53	4	1302	9							
01	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	26536	X	19397	-0-	-7139	-0-	581	1	17981	3	Y	704	703	0	1	8	3
							61	4	774	9							
09	24450	X	17643	-0-	-6807	-0-	461	1	16380	3	Y	686	686	0	1	8	2
							47	4	755	9							
10	23746	X	17957	-0-	-5789	-0-	471	1	16618	3	Y	758	757	0			3
							34	4	834	9							
11	22140	X	16658	-0-	-5482	-0-	463	1	15486	3	Y	615	616	0			2
							32	4	677	9							
12	20398	X	16564	-0-	-3834	-0-	473	1	15387	3	Y	601	598	0	1	8	4
							43	4	661	9							
01	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	24769	X	22222	-0-	-2547	-0-	589	1	18273	3	Y	2999	2992	0			34
							61	4	3299	9							
09	23970	X	9	-0-	-23961	-0-	9	3			Y	-0-	34	0			-0-
10	22940	X	13675	-0-	-9265	-0-	365	1	12909	3	Y	341	338	0			3
							26	4	375	9							
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	277	1	9262	3	Y	1153	1145	0	1	8	10
							19	4	1268	9							
12	22227	X	11352	-0-	-10875	-0-	302	1	9854	3	Y	1063	1061	0			12
							27	4	1169	9							
01	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	52080	X	42312	-0-	-9768	-0-	1236	1	38275	3	Y	2428	2430	0			30
							130	4	2671	9							
09	49470	X	39535	-0-	-9935	-0-	1011	1	35965	3	Y	2232	2234	0			28
							104	4	2455	9							
10	51119	X	40230	-0-	-10889	-0-	1036	1	36579	3	Y	2311	2313	0	2	8	24
							73	4	2542	9							
11	49470	X	7387	-0-	-42083	-0-	202	1	6784	3	Y	352	371	0			5
							14	4	387	9							
12	45074	X	10008	-0-	-35066	-0-	281	1	9105	3	Y	544	542	0			7
							24	4	598	9							
01	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	243	1	7543	3	Y	471	475	0			6
							27	4	518	9							
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	228	1	8093	3	Y	563	562	0			7
							23	4	619	9							
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	243	1	8562	3	Y	629	630	0			6
							16	4	692	9							
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	253	1	8486	3	Y	641	641	0			6
							17	4	705	9							
*12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	234	1	7612	3	Y	663	661	0			8
							20	4	729	9							
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	396	1	12287	3	Y	1412	1411	0			19
							41	4	1553	9							
09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	339	1	12026	3	Y	1275	1279	0			15
							34	4	1403	9							
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	339	1	11971	3	Y	1331	1332	0	1	8	13
							24	4	1464	9							
11	13830	X	13047	-0-	-783	-0-	341	1	11389	3	Y	1175	1176	0	1	8	11
							24	4	1293	9							
12	14291	X	12704	-0-	-1587	-0-	339	1	11008	3	Y	1207	1205	0			13
							29	4	1328	9							
01	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	19561	X	17387	-0-	-2174	-0-	521	1	16141	3	Y	608	609	0			5
							56	4	669	9							
09	19800	X	16587	-0-	-3213	-0-	436	1	15489	3	Y	563	563	0			5
							43	4	619	9							
10	20460	X	16417	-0-	-4043	-0-	433	1	15319	3	Y	576	577	0			4
							31	4	634	9							
11	18990	X	15027	-0-	-3963	-0-	418	1	14006	3	Y	522	523	0			3
							29	4	574	9							
12	18166	X	14862	-0-	-3304	-0-	424	1	13802	3	Y	544	543	0			4
							38	4	598	9							
01	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	29419	X	20731	-0-	-8688	-0-	623	1	19293	3	Y	681	680	0			4
							66	4	749	9							
09	26250	X	19816	-0-	-6434	-0-	521	1	18501	3	Y	675	676	0			3
							51	4	743	9							
10	24676	X	20190	-0-	-4486	-0-	533	1	18851	3	Y	699	700	0			2
							37	4	769	9							
11	23190	X	17635	-0-	-5555	-0-	497	1	16635	3	Y	425	426	0			1
							35	4	468	9							
12	21545	X	17248	-0-	-4297	-0-	498	1	16195	3	Y	465	464	0			2
							43	4	512	9							
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	591	1	18299	3	Y	1034	1035	0			12
							61	4	1137	9							
09	19080	X	18472	-0-	-608	-0-	476	1	16913	3	Y	941	943	0			10
							48	4	1035	9							
10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	602	1	21259	3	Y	1128	1127	0	1	8	10
							42	4	1241	9							
11	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	608	1	20304	3	Y	1212	1212	0	1	8	9
							43	4	1333	9							
*12	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	631	1	20491	3	Y	1305	1303	0			11
							57	4	1436	9							
01	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	59985	X	49146	-0-	-10839	-0-	1444	1	44724	3	Y	2570	2573	0			31
							151	4	2827	9							
09	56670	X	40786	-0-	-15884	-0-	1048	1	37299	3	Y	2121	2127	0			25
							106	4	2333	9							
10	58559	X	35086	-0-	-23473	-0-	908	1	32066	3	Y	1863	1869	0	1	8	18
							63	4	2049	9							
11	56670	X	23961	-0-	-32709	-0-	659	1	22027	3	Y	1117	1126	0	1	8	8
							46	4	1229	9							
12	52948	X	35537	-0-	-17411	-0-	988	1	32101	3	Y	2148	2133	0	1	8	22
							85	4	2363	9							
01	43586	X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	1686	1	52234	3	Y	2756	2758	0			34
							177	4	3032	9							
09	59340	X	52473	-0-	-6867	-0-	1366	1	48549	3	Y	2201	2208	0			27
							137	4	2421	9							
10	61318	X	52171	-0-	-9147	-0-	1368	1	48277	3	Y	2209	2212	0	2	8	22
							96	4	2430	9							
11	59340	X	47640	-0-	-11700	-0-	1318	1	44097	3	Y	1940	1942	0	2	8	18
							91	4	2134	9							
12	58156	X	46312	-0-	-11844	-0-	1314	1	42695	3	Y	1990	1984	0	1	8	23
							114	4	2189	9							
01	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	55335	X	-0-	-0-	-55335	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	45540	X	1980	-0-	-43560	-0-	50	1	1751	3	Y	157	155	0			2
							6	4	173	9							
10	46717	X	34223	-0-	-12494	-0-	889	1	31425	3	Y	1680	1665	0	1	8	16
							61	4	1848	9							
11	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	823	1	27520	3	Y	1682	1683	0	1	8	14
							58	4	1850	9							
*12	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	840	1	27317	3	Y	1691	1687	0	1	8	17
							73	4	1860	9							
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	49228	X	18843	-0-	-30385	-0-	533	1	16507	3	Y	1587	1577	0			20
							57	4	1746	9							
09	47190	X	27259	-0-	-19931	-0-	681	1	24189	3	Y	2108	2102	0			26
							70	4	2319	9							
10	48763	X	30599	-0-	-18164	-0-	786	1	27768	3	Y	1809	1815	0	1	8	19
							55	4	1990	9							
11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	716	1	23977	3	Y	1460	1464	0	1	8	14
							49	4	1606	9							
12	28179	X	25440	-0-	-2739	-0-	711	1	23114	3	Y	1412	1411	0			15
							62	4	1553	9							
01	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	50437	X	43639	-0-	-6798	-0-	1274	1	39440	3	Y	2537	2536	0			23
							134	4	2791	9							
09	42510	X	35750	-0-	-6760	-0-	916	1	32535	3	Y	2005	2011	0			17
							93	4	2206	9							
10	43927	X	34817	-0-	-9110	-0-	907	1	31987	3	Y	1691	1698	0	1	8	9
							63	4	1860	9							
11	42240	X	28678	-0-	-13562	-0-	785	1	26245	3	Y	1447	1451	0	1	8	4
							56	4	1592	9							
12	43648	X	29304	-0-	-14344	-0-	824	1	26793	3	Y	1468	1465	0			7
							72	4	1615	9							
01	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	64356	X	38984	-0-	-25372	-0-	1098	1	34005	3	Y	3422	3420	0			41
							117	4	3764	9							
09	54870	X	48837	-0-	-6033	-0-	1222	1	43412	3	Y	3709	3705	0	1	8	44
							123	4	4080	9							
10	56699	X	45954	-0-	-10745	-0-	1154	1	40734	3	Y	3624	3630	0	2	8	36
							80	4	3986	9							
11	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	1087	1	36371	3	Y	2759	2768	0	2	8	25
							75	4	3035	9							
12	50468	X	39234	-0-	-11234	-0-	1079	1	35069	3	Y	2720	2714	0	1	8	30
							94	4	2992	9							
01	43524	X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	300193	X	36630	-0-	-263563	-0-	1087	1	33677	3	Y	1591	1592	0			19
							116	4	1750	9							
09	78900	X	31036	-0-	-47864	-0-	810	1	28755	3	Y	1263	1269	0			13
							82	4	1389	9							
10	81530	X	24783	-0-	-56747	-0-	659	1	23264	3	Y	739	747	0			5
							47	4	813	9							
11	44100	X	19857	-0-	-24243	-0-	552	1	18485	3	Y	708	709	0			4
							41	4	779	9							
12	36642	X	18623	-0-	-18019	-0-	531	1	17267	3	Y	706	703	0			7
							48	4	777	9							
01	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31744	X	19035	-0-	-12709	-0-	551	1	17067	3	N	1236	1238	0			13
							57	4	1360	9							
09	25080	X	17798	-0-	-7282	-0-	452	1	16034	3	N	1151	1152	0			12
							46	4	1266	9							
10	25916	X	17082	-0-	-8834	-0-	434	1	15338	3	N	1163	1164	0	1	8	10
							31	4	1279	9							
11	23400	X	14673	-0-	-8727	-0-	393	1	13184	3	N	971	973	0	1	8	7
							28	4	1068	9							
12	22165	X	14248	-0-	-7917	-0-	392	1	12748	3	N	976	974	0			9
							34	4	1074	9							
01	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43989	X	31731	-0-	-12258	-0-	921	1	28558	3	N	1959	1962	0			18
							97	4	2155	9							
09	41820	X	28782	-0-	-13038	-0-	730	1	25946	3	N	1846	1849	0			15
							75	4	2031	9							
10	43214	X	28729	-0-	-14485	-0-	729	1	25758	3	N	1993	1995	0	1	8	12
							50	4	2192	9							
11	38370	X	26281	-0-	-12089	-0-	707	1	23652	3	N	1703	1706	0	1	8	8
							49	4	1873	9							
12	34968	X	25193	-0-	-9775	-0-	694	1	22601	3	N	1670	1666	0	1	8	11
							61	4	1837	9							
01	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT					11

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
08	42284	X	29701	-0-	-12583	-0-	849	1	26261	3	N	2274	2275	0			24
							90	4	2501	9							
09	38250	X	27139	-0-	-11111	-0-	669	1	23792	3	N	2373	2373	0			24
							68	4	2610	9							
10	39525	X	27093	-0-	-12432	-0-	674	1	23783	3	N	2354	2359	0	2	8	17
							47	4	2589	9							
11	34530	X	24689	-0-	-9841	-0-	652	1	21806	3	N	1986	1989	0	2	8	12
							46	4	2185	9							
12	32054	X	23892	-0-	-8162	-0-	646	1	21029	3	N	1964	1958	0	2	8	16
							57	4	2160	9							
01	29698	X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					N	NO RPT					16

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
08	316021	X	10026	-0-	-305995	-0-	297	1	9229	3	Y	425	443	0			3
							32	4	468	9							
09	83640	X	26653	-0-	-56987	-0-	698	1	24832	3	Y	956	950	0			9
							71	4	1052	9							
10	86428	X	25897	-0-	-60531	-0-	685	1	24193	3	Y	884	887	0			6
							47	4	972	9							
11	53790	X	21310	-0-	-32480	-0-	595	1	19910	3	Y	694	695	0			5
							42	4	763	9							
12	45136	X	20047	-0-	-25089	-0-	575	1	18717	3	Y	640	638	0			7
							51	4	704	9							
01	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	355635	X	43899	-0-	-311736	-0-	1297	1	40170	3	Y	2086	2086	0			27
							137	4	2295	9							
09	87270	X	39763	-0-	-47507	-0-	1038	1	36875	3	Y	1587	1594	0			20
							104	4	1746	9							
10	90179	X	34014	-0-	-56165	-0-	896	1	31636	3	Y	1292	1297	0	1	8	14
							61	4	1421	9							
11	55980	X	29020	-0-	-26960	-0-	810	1	27096	3	Y	962	965	0	1	8	10
							56	4	1058	9							
*12	45105	X	28222	-0-	-16883	-0-	810	1	26346	3	Y	904	903	0			11
							72	4	994	9							
01	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	35743	X	28102	-0-	-7641	-0-	809	1	25026	3	N	1983	1984	0			25
							86	4	2181	9							
09	34350	X	26068	-0-	-8282	-0-	656	1	23338	3	N	1825	1826	0			24
							66	4	2008	9							
10	35495	X	25984	-0-	-9511	-0-	656	1	23150	3	N	1937	1940	0	1	8	20
							47	4	2131	9							
11	30930	X	23519	-0-	-7411	-0-	624	1	20889	3	N	1784	1786	0	1	8	17
							44	4	1962	9							
12	29884	X	24621	-0-	-5263	-0-	665	1	21627	3	N	2065	2058	0	1	8	23
							57	4	2272	9							
01	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					23

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
08	37324	X	22982	-0-	-14342	-0-	666	1	20632	3	N	1467	1469	0			16
							70	4	1614	9							
09	31290	X	20509	-0-	-10781	-0-	518	1	18469	3	N	1337	1340	0			13
							51	4	1471	9							
10	32333	X	19709	-0-	-12624	-0-	501	1	17707	3	N	1333	1335	0	1	8	10
							35	4	1466	9							
11	28410	X	18013	-0-	-10397	-0-	482	1	16133	3	N	1240	1241	0	1	8	8
							34	4	1364	9							
12	25482	X	17140	-0-	-8342	-0-	470	1	15291	3	N	1215	1212	0			11
							42	4	1337	9							
01	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT					11

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
08	40951	X	23333	-0-	-17618	-0-	652	1	20235	3	N	2161	2163	0			25
							69	4	2377	9							
09	36720	X	22139	-0-	-14581	-0-	536	1	19064	3	N	2260	2260	0			25
							53	4	2486	9							
10	27063	X	22007	-0-	-5056	-0-	534	1	18875	3	N	2328	2331	0	2	8	20
							37	4	2561	9							
11	26070	X	19370	-0-	-6700	-0-	506	1	16940	3	N	1717	1723	0	1	8	13
							35	4	1889	9							
12	25761	X	18811	-0-	-6950	-0-	506	1	16433	3	N	1661	1658	0	1	8	15
							45	4	1827	9							
01	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	845	1	26177	3	N	3125	3125	0			34
							90	4	3438	9							
09	34920	X	26227	-0-	-8693	-0-	636	1	22587	3	N	2672	2677	0			29
							65	4	2939	9							
10	36084	X	25937	-0-	-10147	-0-	624	1	22022	3	N	2953	2954	0	2	8	26
							43	4	3248	9							
11	31380	X	23624	-0-	-7756	-0-	604	1	20174	3	N	2548	2552	0	2	8	20
							43	4	2803	9							
12	31124	X	22698	-0-	-8426	-0-	597	1	19398	3	N	2409	2405	0	1	8	23
							53	4	2650	9							
01	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N	NO RPT					23

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
08	49724	X	37460	-0-	-12264	-0-	1047	1	32481	3	Y	3474	3476	0			38
							111	4	3821	9							
09	48120	X	33851	-0-	-14269	-0-	829	1	29485	3	Y	3139	3143	0	1	8	33
							84	4	3453	9							
10	48701	X	32360	-0-	-16341	-0-	795	1	28098	3	Y	3101	3106	0	2	8	26
							56	4	3411	9							
11	45000	X	29189	-0-	-15811	-0-	759	1	25369	3	Y	2734	2738	0	2	8	20
							54	4	3007	9							
*12	41075	X	29464	-0-	-11611	-0-	784	1	25504	3	Y	2826	2819	0	1	8	26
							67	4	3109	9							
01	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	55459	X	27897	-0-	-27562	-0-	801	1	24791	3	Y	2018	2026	0			21
							85	4	2220	9							
09	53670	X	27786	-0-	-25884	-0-	703	1	24997	3	Y	1832	1834	0			19
							71	4	2015	9							
10	35092	X	27156	-0-	-7936	-0-	695	1	24541	3	Y	1701	1706	0	1	8	13
							49	4	1871	9							
11	32700	X	24368	-0-	-8332	-0-	657	1	21993	3	Y	1520	1522	0	1	8	10
							46	4	1672	9							
*12	33790	X	23262	-0-	-10528	-0-	642	1	20880	3	Y	1530	1527	0			13
							57	4	1683	9							
01	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	46965	X	27621	-0-	-19344	-0-	799	1	24739	3	Y	1816	1818	0			23
							85	4	1998	9							
09	45450	X	24682	-0-	-20768	-0-	630	1	22390	3	Y	1453	1458	0			18
							64	4	1598	9							
10	30256	X	24928	-0-	-5328	-0-	648	1	22869	3	Y	1242	1247	0	1	8	12
							45	4	1366	9							
11	29280	X	21796	-0-	-7484	-0-	594	1	19871	3	Y	1172	1171	0	1	8	12
							42	4	1289	9							
12	29171	X	21110	-0-	-8061	-0-	589	1	19159	3	Y	1191	1188	0			15
							52	4	1310	9							
01	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	60667	X	23903	-0-	-36764	-0-	688	1	21301	3	Y	1674	1679	0			21
							73	4	1841	9							
09	58710	X	25866	-0-	-32844	-0-	657	1	23348	3	Y	1632	1633	0			20
							66	4	1795	9							
10	37262	X	25017	-0-	-12245	-0-	639	1	22557	3	Y	1616	1620	0	1	8	15
							43	4	1778	9							
11	27630	X	22083	-0-	-5547	-0-	598	1	19993	3	Y	1318	1321	0	1	8	11
							42	4	1450	9							
12	27714	X	20242	-0-	-7472	-0-	562	1	18267	3	Y	1240	1240	0			11
							49	4	1364	9							
01	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	53506	X	30849	-0-	-22657	-0-	839	1	25982	3	Y	3581	3585	0			38
							89	4	3939	9							
09	51780	X	27595	-0-	-24185	-0-	657	1	23368	3	Y	3185	3190	0	1	8	32
							66	4	3504	9							
10	41230	X	27225	-0-	-14005	-0-	652	1	23007	3	Y	3201	3205	0	2	8	26
							45	4	3521	9							
11	36360	X	23452	-0-	-12908	-0-	594	1	19854	3	Y	2693	2697	0	2	8	20
							42	4	2962	9							
12	33635	X	23377	-0-	-10258	-0-	606	1	19697	3	Y	2746	2740	0	1	8	25
							53	4	3021	9							
01	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	44082	X	26965	-0-	-17117	-0-	751	1	23262	3	Y	2612	2613	0			33
							79	4	2873	9							
09	42660	X	24110	-0-	-18550	-0-	586	1	20797	3	Y	2425	2428	0			30
							59	4	2668	9							
10	36115	X	23312	-0-	-12803	-0-	571	1	20173	3	Y	2297	2302	0	2	8	23
							41	4	2527	9							
11	32250	X	20413	-0-	-11837	-0-	526	1	17627	3	Y	2022	2024	0	2	8	19
							36	4	2224	9							
12	28799	X	20323	-0-	-8476	-0-	535	1	17405	3	Y	2123	2117	0	1	8	24
							48	4	2335	9							
01	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	51770	X	39645	-0-	-12125	-0-	1087	1	33662	3	Y	4345	4349	0			50
							116	4	4780	9							
09	50100	X	35966	-0-	-14134	-0-	861	1	30650	3	Y	3971	3976	0	1	8	44
							87	4	4368	9							
10	48980	X	35643	-0-	-13337	-0-	859	1	30339	3	Y	3986	3992	0	3	8	35
							60	4	4385	9							
11	47040	X	31211	-0-	-15829	-0-	795	1	26613	3	Y	3406	3412	0	2	8	27
							56	4	3747	9							
12	42904	X	31261	-0-	-11643	-0-	812	1	26427	3	Y	3591	3579	0	2	8	37
							72	4	3950	9							
01	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	27745	X	22717	-0-	-5028	-0-	601	1	18604	3	N	3135	3139	0			34
							63	4	3449	9							
09	22050	X	20885	-0-	-1165	-0-	479	1	17030	3	N	3025	3028	0	1	8	30
							48	4	3328	9							
10	22785	X	21244	-0-	-1541	-0-	485	1	17147	3	N	3252	3256	0	2	8	24
							35	4	3577	9							
11	24570	X	18688	-0-	-5882	-0-	457	1	15254	3	N	2678	2683	0	2	8	17
							31	4	2946	9							
12	24707	X	17336	-0-	-7371	-0-	438	1	14246	3	N	2375	2372	0	1	8	19
							39	4	2613	9							
01	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					19

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
08	71424	X	31663	-0-	-39761	-0-	941	1	29151	3	Y	1338	1341	0			15
							99	4	1472	9							
09	69120	X	31210	-0-	-37910	-0-	810	1	28812	3	Y	1369	1370	0			14
							82	4	1506	9							
10	45787	X	31370	-0-	-14417	-0-	817	1	28859	3	Y	1489	1490	0	1	8	12
							56	4	1638	9							
11	37530	X	28458	-0-	-9072	-0-	782	1	26170	3	Y	1318	1319	0	1	8	10
							56	4	1450	9							
12	38161	X	27064	-0-	-11097	-0-	763	1	24810	3	Y	1295	1294	0			11
							66	4	1425	9							
01	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	71486	X	22789	-0-	-48697	-0-	658	1	20364	3	Y	1544	1542	0			18
							69	4	1698	9							
09	69180	X	18494	-0-	-50686	-0-	469	1	16685	3	Y	1175	1180	0			13
							47	4	1293	9							
10	26040	X	15444	-0-	-10596	-0-	402	1	14154	3	Y	782	789	0			6
							28	4	860	9							
11	22050	X	13217	-0-	-8833	-0-	357	1	11910	3	Y	840	839	0	1	8	6
							26	4	924	9							
*12	22785	X	11775	-0-	-11010	-0-	324	1	10541	3	Y	802	801	0			7
							28	4	882	9							
01	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	72261	X	63133	-0-	-9128	-0-	1795	1	55587	3	Y	5056	5066	0			58
							189	4	5562	9							
09	69930	X	61667	-0-	-8263	-0-	1541	1	54802	3	Y	4699	4704	0	1	8	52
							155	4	5169	9							
10	72261	X	57849	-0-	-14412	-0-	1464	1	51664	3	Y	4201	4214	0	3	8	36
							100	4	4621	9							
11	69930	X	54604	-0-	-15326	-0-	1454	1	48649	3	Y	3999	4001	0	3	8	31
							102	4	4399	9							
*12	68572	X	52896	-0-	-15676	-0-	1443	1	46945	3	Y	3984	3974	0	2	8	39
							126	4	4382	9							
01	54901	X	NO RPT	-0-	-54901	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
08	415426	X	48146	-0-	-367280	-0-	1435	1	44416	3	Y	1950	1955	0			23
							150	4	2145	9							
09	89220	X	48025	-0-	-41195	-0-	1273	1	45239	3	Y	1260	1269	0	1	8	13
							127	4	1386	9							
10	92194	X	43859	-0-	-48335	-0-	1164	1	41114	3	Y	1363	1365	0	1	8	10
							82	4	1499	9							
11	89220	X	36161	-0-	-53059	-0-	1012	1	33840	3	Y	1125	1127	0	1	8	7
							71	4	1238	9							
12	92194	X	30421	-0-	-61773	-0-	874	1	28373	3	Y	997	995	0			9
							77	4	1097	9							
01	49631	X	NO RPT	-0-	-49631	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338651	X	30830	-0-	-307821	-0-	914	1	28206	3	Y	1466	1472	0			18
							97	4	1613	9							
09	75330	X	30278	-0-	-45052	-0-	795	1	28270	3	Y	1030	1035	0			13
							80	4	1133	9							
10	77841	X	26906	-0-	-50935	-0-	712	1	25104	3	Y	946	950	0			9
							49	4	1041	9							
11	75330	X	20807	-0-	-54523	-0-	577	1	19292	3	Y	815	816	0			8
							41	4	897	9							
12	77841	X	16170	-0-	-61671	-0-	460	1	14955	3	Y	651	651	0			8
							39	4	716	9							
01	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	438730	X	53710	-0-	-385020	-0-	1591	1	49039	3	Y	2647	2651	0			32
							168	4	2912	9							
09	93780	X	49625	-0-	-44155	-0-	1304	1	46375	3	Y	1649	1661	0			20
							132	4	1814	9							
10	96906	X	43771	-0-	-53135	-0-	1158	1	40879	3	Y	1504	1508	0	1	8	15
							80	4	1654	9							
11	93780	X	36976	-0-	-56804	-0-	1018	1	34071	3	Y	1651	1651	0	1	8	14
							71	4	1816	9							
12	96906	X	36138	-0-	-60768	-0-	1024	1	33314	3	Y	1555	1552	0	1	8	16
							89	4	1711	9							
01	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399961	X	41233	-0-	-358728	-0-	1221	1	37648	3	Y	2032	2039	0			24
							129	4	2235	9							
09	90150	X	40888	-0-	-49262	-0-	1069	1	37986	3	Y	1568	1574	0			18
							108	4	1725	9							
10	93155	X	37468	-0-	-55687	-0-	984	1	34730	3	Y	1532	1536	0	1	8	13
							69	4	1685	9							
11	90150	X	31855	-0-	-58295	-0-	875	1	29291	3	Y	1480	1481	0	1	8	11
							61	4	1628	9							
12	93155	X	19989	-0-	-73166	-0-	564	1	18339	3	Y	943	946	0			8
							49	4	1037	9							
01	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 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
08	361080	X	36343	-0-	-324737	-0-	1065	1	32955	3	Y	2010	2018	0			24
							112	4	2211	9							
09	73440	X	37780	-0-	-35660	-0-	974	1	34644	3	Y	1876	1878	0			22
							98	4	2064	9							
10	75888	X	36300	-0-	-39588	-0-	927	1	32752	3	Y	2324	2323	0	2	8	21
							65	4	2556	9							
11	73440	X	30202	-0-	-43238	-0-	812	1	27160	3	Y	1975	1979	0	2	8	15
							57	4	2173	9							
12	75888	X	30278	-0-	-45610	-0-	833	1	27118	3	Y	2049	2043	0	1	8	20
							73	4	2254	9							
01	39029	X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 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
08	101928	X	60262	-0-	-41666	-0-	1768	1	54530	3	Y	3435	3442	0			39
							185	4	3779	9							
09	98640	X	53450	-0-	-45190	-0-	1368	1	48631	3	Y	3013	3018	0	1	8	33
							137	4	3314	9							
10	101928	X	50495	-0-	-51433	-0-	1301	1	45960	3	Y	2857	2863	0	2	8	25
							91	4	3143	9							
11	98640	X	48466	-0-	-50174	-0-	1315	1	43988	3	Y	2793	2794	0	2	8	22
							91	4	3072	9							
*12	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	1355	1	44054	3	Y	1908	1910	0	1	8	19
							119	4	2099	9							
01	60264	X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	327193	X	50163	-0-	-277030	-0-	1476	1	45718	3	Y	2557	2553	0			29
							156	4	2813	9							
09	64830	X	41176	-0-	-23654	-0-	1063	1	37808	3	Y	1997	2004	0			22
							108	4	2197	9							
10	66991	X	34633	-0-	-32358	-0-	919	1	32469	3	Y	1073	1085	0	1	8	9
							65	4	1180	9							
11	64830	X	33661	-0-	-31169	-0-	933	1	31244	3	Y	1291	1288	0	1	8	11
							64	4	1420	9							
12	66991	X	31855	-0-	-35136	-0-	905	1	29422	3	Y	1316	1314	0			13
							80	4	1448	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	91326	X	57958	-0-	-33368	-0-	1707	1	52691	3	Y	3073	3075	0			32
							180	4	3380	9							
09	88380	X	51745	-0-	-36635	-0-	1337	1	47533	3	Y	2492	2499	0			25
							134	4	2741	9							
10	91326	X	43014	-0-	-48312	-0-	1117	1	39440	3	Y	2163	2172	0	2	8	14
							78	4	2379	9							
11	88380	X	39183	-0-	-49197	-0-	1067	1	35716	3	Y	2114	2114	0	2	8	12
							75	4	2325	9							
*12	91326	X	41476	-0-	-49850	-0-	1186	1	38546	3	Y	1492	1495	0			9
							103	4	1641	9							
01	91326	X	NO RPT	-0-	-91326	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	102145	X	57384	-0-	-44761	-0-	1698	1	52369	3	Y	2853	2853	0			34
							179	4	3138	9							
09	98850	X	46930	-0-	-51920	-0-	1212	1	43057	3	Y	2307	2314	0			27
							123	4	2538	9							
10	102145	X	42863	-0-	-59282	-0-	1110	1	39209	3	Y	2242	2246	0	2	8	21
							78	4	2466	9							
11	98850	X	41217	-0-	-57633	-0-	1126	1	37662	3	Y	2138	2138	0	2	8	19
							77	4	2352	9							
12	102145	X	40084	-0-	-62061	-0-	1144	1	37206	3	Y	1485	1488	0			16
							100	4	1634	9							
01	102145	X	NO RPT	-0-	-102145	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	105958	X	51329	-0-	-54629	-0-	1523	1	46978	3	Y	2425	2431	0			31
							160	4	2668	9							
09	102540	X	42607	-0-	-59933	-0-	1095	1	38942	3	Y	2235	2238	0			28
							111	4	2459	9							
10	105958	X	39373	-0-	-66585	-0-	1022	1	36080	3	Y	1999	2007	0	1	8	19
							72	4	2199	9							
11	102540	X	36551	-0-	-65989	-0-	1001	1	33532	3	Y	1770	1774	0	1	8	14
							71	4	1947	9							
12	105958	X	37508	-0-	-68450	-0-	1075	1	34922	3	Y	1288	1291	0			11
							94	4	1417	9							
01	105958	X	NO RPT	-0-	-105958	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	99386	X	53554	-0-	-45832	-0-	1583	1	49022	3	Y	2529	2534	0			26
							167	4	2782	9							
09	96180	X	44280	-0-	-51900	-0-	1139	1	40486	3	Y	2309	2313	0			22
							115	4	2540	9							
10	99386	X	36970	-0-	-62416	-0-	956	1	33749	3	Y	2000	2008	0	1	8	13
							65	4	2200	9							
11	96180	X	38825	-0-	-57355	-0-	1054	1	35264	3	Y	2212	2208	0	2	8	15
							74	4	2433	9							
12	99386	X	40823	-0-	-58563	-0-	1166	1	37918	3	Y	1489	1493	0			11
							101	4	1638	9							
01	99386	X	NO RPT	-0-	-99386	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	182439	X	41129	-0-	-141310	-0-	1116	1	34557	3	Y	4854	4874	0			59
							117	4	5339	9							
09	40080	X	35705	-0-	-4375	-0-	869	1	30859	3	Y	3535	3552	0	1	8	41
							88	4	3889	9							
10	41416	X	33040	-0-	-8376	-0-	814	1	28713	3	Y	3143	3153	0	2	8	29
							56	4	3457	9							
11	40080	X	30833	-0-	-9247	-0-	811	1	27149	3	Y	2560	2565	0	2	8	22
							57	4	2816	9							
12	41416	X	28991	-0-	-12425	-0-	784	1	25470	3	Y	2427	2422	0	1	8	26
							67	4	2670	9							
01	41416	X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	95339	X	18066	-0-	-77273	-0-	516	1	15981	3	Y	1376	1383	0			15
							55	4	1514	9							
09	42030	X	15546	-0-	-26484	-0-	394	1	14006	3	Y	1006	1010	0			11
							39	4	1107	9							
10	43431	X	18779	-0-	-24652	-0-	488	1	17220	3	Y	942	946	0			7
							35	4	1036	9							
11	42030	X	16294	-0-	-25736	-0-	447	1	14950	3	Y	788	790	0			5
							30	4	867	9							
12	43431	X	14453	-0-	-28978	-0-	406	1	13224	3	Y	717	716	0			6
							34	4	789	9							
01	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	0		39696	-0-	39696	164454	1118	1	34648	3	Y	3465	3478	0			39
							118	4	3812	9							
09	195331	X	30877	-0-	-164454	-0-	761	1	27050	3	Y	2718	2729	0			28
							76	4	2990	9							
10	61101	X	29042	-0-	-32059	-0-	722	1	25518	3	Y	2502	2508	0	2	8	20
							50	4	2752	9							
11	59130	X	21391	-0-	-37739	-0-	561	1	18773	3	Y	1833	1839	0	2	8	12
							41	4	2016	9							
12	61101	X	24536	-0-	-36565	-0-	659	1	21415	3	Y	2186	2178	0	1	8	19
							57	4	2405	9							
01	61101	X	NO RPT	-0-	-61101	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	0		23328	-0-	23328	91474	685	1	21226	3	Y	1223	1225	0			13
							72	4	1345	9							
09	110891	X	19417	-0-	-91474	-0-	497	1	17689	3	Y	1073	1075	0			11
							51	4	1180	9							
10	31620	X	20096	-0-	-11524	-0-	515	1	18178	3	Y	1243	1242	0	1	8	11
							36	4	1367	9							
11	30600	X	15676	-0-	-14924	-0-	432	1	14438	3	Y	706	712	0			5
							29	4	777	9							
12	31620	X	9742	-0-	-21878	-0-	274	1	8905	3	Y	490	490	0			5
							24	4	539	9							
01	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	0		24720	-0-	24720	94074	704	1	21809	3	Y	1938	1944	0			23
							75	4	2132	9							
09	116562	X	22488	-0-	-94074	-0-	565	1	20065	3	Y	1637	1641	0			19
							57	4	1801	9							
10	31992	X	22868	-0-	-9124	-0-	571	1	20182	3	Y	1885	1885	0	1	8	18
							41	4	2074	9							
11	30960	X	17611	-0-	-13349	-0-	461	1	15420	3	Y	1544	1548	0	1	8	13
							32	4	1698	9							
12	31992	X	19346	-0-	-12646	-0-	526	1	17093	3	Y	1526	1524	0			15
							48	4	1679	9							
01	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
08	79563	X	14234	-0-	-65329	-0-	412	1	12756	3	Y	931	937	0			8
							42	4	1024	9							
09	29460	X	14944	-0-	-14516	-0-	381	1	13547	3	Y	889	890	0			7
							38	4	978	9							
10	30442	X	8779	-0-	-21663	-0-	221	1	7794	3	Y	680	682	0			5
							16	4	748	9							
11	29460	X	12004	-0-	-17456	-0-	331	1	11046	3	Y	548	550	0			3
							24	4	603	9							
*12	30442	X	10160	-0-	-20282	-0-	285	1	9286	3	Y	514	513	0			4
							24	4	565	9							
01	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	0		26437	-0-	26437	109160	748	1	23149	3	Y	2237	2246	0			25
							79	4	2461	9							
09	127942	X	18782	-0-	-109160	-0-	465	1	16534	3	Y	1578	1586	0			17
							47	4	1736	9							
10	21266	X	16347	-0-	-4919	-0-	409	1	14432	3	Y	1343	1348	0	1	8	11
							29	4	1477	9							
11	20580	X	20435	-0-	-145	-0-	544	1	18238	3	Y	1467	1467	0	1	8	10
							39	4	1614	9							
*12	21266	X	18217	-0-	-3049	-0-	496	1	16135	3	Y	1403	1400	0			13
							43	4	1543	9							
01	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	0		48360	-0-	48360	186445	1322	1	40924	3	Y	5432	5443	0			66
							139	4	5975	9							
09	229080	X	42635	-0-	-186445	-0-	1014	1	36020	3	Y	4997	5002	0	1	8	60
							104	4	5497	9							
10	54281	X	44657	-0-	-9624	-0-	1093	1	38618	3	Y	4425	4439	0	3	8	43
							78	4	4868	9							
11	52530	X	36248	-0-	-16282	-0-	944	1	31614	3	Y	3295	3306	0	2	8	30
							65	4	3625	9							
*12	54281	X	33341	-0-	-20940	-0-	890	1	28939	3	Y	3123	3118	0	1	8	34
							77	4	3435	9							
01	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					Y	NO RPT					34

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
08	0		40769	-0-	40769	167586	1143	1	35415	3	Y	3717	3733	0			43
							122	4	4089	9							
09	200460	X	32874	-0-	-167586	-0-	810	1	28789	3	Y	2903	2913	0	1	8	32
							82	4	3193	9							
10	63736	X	28088	-0-	-35648	-0-	687	1	24248	3	Y	2824	2830	0	2	8	24
							47	4	3106	9							
11	61680	X	24092	-0-	-37588	-0-	616	1	20586	3	Y	2588	2590	0	2	8	20
							43	4	2847	9							
*12	63736	X	20809	-0-	-42927	-0-	544	1	17658	3	Y	2326	2323	0	1	8	22
							48	4	2559	9							
01	63736	X	NO RPT	-0-	-63736	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		20156	-0-	20156	82881	602	1	18654	3	Y	761	763	0			7
							63	4	837	9							
09	94858	X	11977	-0-	-82881	-0-	313	1	11136	3	Y	451	455	0			3
							32	4	496	9							
10	81530	X	11429	-0-	-70101	-0-	298	1	10524	3	Y	533	533	0			3
							21	4	586	9							
11	78900	X	9266	-0-	-69634	-0-	251	1	8375	3	Y	567	566	0			4
							16	4	624	9							
*12	81530	X	8222	-0-	-73308	-0-	228	1	7406	3	Y	516	515	0			5
							20	4	568	9							
01	81530	X	NO RPT	-0-	-81530	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	0		25078	-0-	25078	141541	701	1	21747	3	Y	2323	2334	0			26
							75	4	2555	9							
09	163629	X	22088	-0-	-141541	-0-	548	1	19507	3	Y	1797	1803	0			20
							56	4	1977	9							
10	52018	X	24872	-0-	-27146	-0-	626	1	22155	3	Y	1862	1865	0	1	8	16
							43	4	2048	9							
11	50340	X	17764	-0-	-32576	-0-	471	1	15772	3	Y	1354	1360	0	1	8	9
							32	4	1489	9							
*12	52018	X	16058	-0-	-35960	-0-	437	1	14219	3	Y	1239	1238	0			10
							39	4	1363	9							
01	52018	X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	18227	X	NO RPT	-0-	-18227	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	27698	X	NO RPT	-0-	-27698	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	19610	X	NO RPT	-0-	-19610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2136	-0-	-778	-0-	173	1	1831	3	Y	120	123	0			12
							132	9									
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	152	1	2381	3	Y	64	57	0			19
							70	9									
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	220	1	2435	3	Y	162	157	0			24
							178	9									
11	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	225	1	2375	3	Y	113	119	0			18
							124	9									
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	3	Y	175	169	0			24
							193	9									
*01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	229	1	2392	3	Y	143	150	0			17
							157	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

08	2945	X	1214	-0-	-1731	-0-	892	2	322	9	N	293	182	1			336
09	2850	X	995	-0-	-1855	-0-	838	2	157	9	N	143	218	1			261
10	2945	X	1761	-0-	-1184	-0-	1207	2	554	9	N	504	378	1			387
11	1980	X	740	-0-	-1240	-0-	590	2	150	9	N	136	187	1			336
12	1209	X	752	-0-	-457	-0-	535	2	217	9	N	197					533
01	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	360	2	279	9	N	254	381	1			406

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	2					3
							104	4	2	9							
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	2	2	0			3
							61	4	2	9							
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	2	2	0			3
							11	4	2	9							
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	2	2	0			3
							12	4	2	9							
12	558	N	176	-0-	-382	-0-	7	1	143	3	Y	19	1	0	18	8	3
							5	4	21	9							
01 DLQ	G-10		66	-0-	66	66	3	1	46	3	Y	6	6	8			3
							10	4	7	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	390	381	0	4	1	10
09	5160	X	1463	-0-	-3697	-0-	43	1	1078	3	Y	276	272	0	7	1	7
							38	4	304	9							
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	293	1	5085	3	Y	473	469	0			11
							154	4	520	9							
11	5100	X	1364	-0-	-3736	-0-	56	1	1122	3	Y	159	150	0	15	1	5
							11	4	175	9							
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	98	101	0			2
01 DLQ	G-10		368	-0-	368	368	10	1	343	3	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									

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
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	274	282	0	3	1	7
09	5070	X	726	-0-	-4344	-0-	19	1	474	3	Y	196	193	0	5	1	5
							17	4	216	9							
10	5239	X	3405	-0-	-1834	-0-	167	1	2902	3	Y	225	225	0			5
							88	4	248	9							
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	301	269	0	27	1	10
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	334	336	0			8
01	DLQ G-10		2072	-0-	2072	2072	46	1	1631	3	Y	295	294	0			9
							70	4	325	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 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
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	67	1	5950	3	Y	28	30	0			1
							11	4	31	9							
09	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	90	1	2280	3	Y	8	9	0			-0-
							81	4	9	9							
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	406	1	7041	3	Y	32	31	0			1
							213	4	35	9							
11	4800	X	15	-0-	-4785	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	357	1	7329	3	Y	79	77	0			2
							307	4	87	9							
01	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	57	1	2045	3	Y	9	11	0			-0-
							88	4	10	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 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
08	9765	X	6432	-0-	-3333	-0-	70	1	6232	3	Y	108	108	0	1	1	3
							11	4	119	9							
09	9450	X	4669	-0-	-4781	-0-	171	1	4313	3	Y	29	30	0	1	1	1
							153	4	32	9							
10	9796	X	3138	-0-	-6658	-0-	164	1	2849	3	Y	35	35	0			1
							86	4	39	9							
11	9480	X	284	-0-	-9196	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
12	9796	X	5323	-0-	-4473	-0-	237	1	4861	3	Y	20	20	0			-0-
							203	4	22	9							
01	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	70	1	2536	3	Y	14	14	0			-0-
							109	4	15	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	235	1	20781	3	N	5142	5093	0	56	1	135
							37	4	5656	9							
09	27056	X	27056	-0-	-0-	-0-	788	1	19927	3	N	5121	5004	0	127	1	125
							708	4	5633	9							
10	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	907	1	15746	3	N	3726	3764	0			87
							476	4	4099	9							
11	18900	X	12226	-0-	-6674	-0-	429	1	8578	3	N	2847	2583	0	258	1	93
							87	4	3132	9							
12	19530	X	11198	-0-	-8332	-0-	375	1	7694	3	N	2552	2586	0			59
							322	4	2807	9							
*01	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	433	1	15662	3	N	5202	5108	0			153
							675	4	5722	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
08	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	389	1	34429	3	N	7677	7415	0	81	1	196
							62	4	8445	9							
09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	952	1	24050	3	N	5903	5808	0	147	1	144
							855	4	6493	9							
10	52948	X	42786	-0-	-10162	-0-	1902	1	32997	3	N	6264	6262	0			146
							997	4	6890	9							
11	51240	X	34109	-0-	-17131	-0-	1340	1	26821	3	N	5160	4673	0	466	1	167
							272	4	5676	9							
12	52948	X	14713	-0-	-38235	-0-	515	1	10573	3	N	2893	2993	1			67
							443	4	3182	9							
01	43338	X	29624	-0-	-13714	-0-	632	1	22865	3	N	4674	4603	0			138
							986	4	5141	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	164	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	174	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	191	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	198	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	124	-0-	-310	-0-	57	1	67	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

08	341	N	310	-0-	-31	-0-	91	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	29	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	122	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	125	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	89	1	113	3	Y	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	151	1	175	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	123	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	116	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	138	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	145	1	350	3	N	-0-					14
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	N	-0-					14
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	122	1	171	3	N	-0-					14
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	146	1	198	3	N	-0-					14
12	744	N	184	-0-	-560	-0-	81	1	103	3	N	-0-					14
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	196	1	228	3	N	-0-					14

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	884	-0-	-232	-0-	259	1	625	3	N	-0-					458
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	3	N	-0-					458
10	899	N	475	-0-	-424	-0-	197	1	278	3	N	-0-					458
11	870	N	511	-0-	-359	-0-	217	1	294	3	N	-0-					458
12	1085	N	338	-0-	-747	-0-	148	1	190	3	N	-0-					458
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	208	1	242	3	N	-0-					458

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	109	1	263	3	N	-0-					42
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	40	1	255	3	N	-0-					42
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	135	1	190	3	N	-0-					42
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250	3	N	-0-					42
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	152	1	194	3	N	-0-					42
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

08	527	N	-0-	-0-	-527	-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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	175	1	237	3	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	201	1	256	3	N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	170	1	198	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	496	N	317	-0-	-179	-0-	93	1	224	3	N	-0-				99
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	N	-0-				99
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	108	1	151	3	N	-0-				99
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	120	1	162	3	N	-0-				99
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	141	1	179	3	N	-0-				99
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	121	1	141	3	N	-0-				99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	284	1	685	3	N	-0-					154
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	N	-0-					154
10	961	N	732	-0-	-229	-0-	304	1	428	3	N	-0-					154
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	408	1	553	3	N	-0-					154
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					154
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	358	1	418	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	288	1	693	3	N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	992	N	656	-0-	-336	-0-	272	1	384	3	N	-0-					-0-
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	327	1	444	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	945	-0-	-295	-0-	415	1	530	3	N	-0-					-0-
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	1	359	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

08	713	N	468	-0-	-245	-0-	137	1	331	3	N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	58	1	372	3	N	-0-					-0-
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	132	1	185	3	N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	163	1	221	3	N	-0-					-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	133	1	169	3	N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	158	1	183	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	510	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	279	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	486	1	684	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	643	1	872	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	714	1	911	3	N	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	620	1	722	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	146	1	352	3	N	-0-					855
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	143	1	202	3	N	-0-					855
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	175	1	237	3	N	-0-					855
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	190	1	243	3	N	-0-					855
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	570	1	1376	3	N	-0-					82
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	632	1	806	3	N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	182	1	438	3	N	11	72	1			78
							12	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	84	1	536	3	N	19					97
							21	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	238	1	335	3	N	14	24	1			87
							15	9									
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	237	1	321	3	N	24	24	1			87
							26	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	279	1	356	3	N	28					115
							31	9									
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	286	1	334	3	N	16					131
							18	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-					-0-
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	36	1	51	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	70	1	94	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	76	1	98	3	N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	314	1	756	3	Y	126					322
							139	9									
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	126	1	804	3	Y	96	351	1			67
							106	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	418	1	589	3	Y	83					150
							91	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	480	1	651	3	Y	96					246
							106	9									
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	361	1	461	3	Y	64	172	1			138
							70	9									
01	1085	N	611	-0-	-474	-0-	279	1	325	3	Y	6					144
							7	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	961	N	620	-0-	-341	-0-	182	1	438	3	N	-0-		-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	3	N	-0-		-0-
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	212	1	299	3	N	-0-		-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	230	1	311	3	N	-0-		-0-
12	961	N	490	-0-	-471	-0-	215	1	275	3	N	-0-		-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	376	1	439	3	N	-0-		-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934		4606	-0-	-11328	-0-	4468	2	138	9	N	125	171	1			137
09	12300	#	4696	-0-	-7604	-0-	4587	2	109	9	N	99	176	1			60
10	8959	#	3861	-0-	-5098	-0-	3760	2	101	9	N	92					152
11	8250	R	8250	-0-	-0-	-0-	8105	2	145	9	N	132	178	1			106
12	5177	#	3806	-0-	-1371	-0-	3744	2	62	9	N	56					162
*01	8150	R	8150	-0-	-0-	-0-	8049	2	101	9	N	92	176	1			78

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	3441		-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

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 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18133	2	234	9	N	213	178	1			216
09	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19135	2	275	9	N	250	352	1			114
10	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19058	2	249	9	N	226	176	1			164
11	18270	X	17618	-0-	-652	-0-	17351	2	267	9	N	243	177	1			230
12	18879	X	17261	-0-	-1618	-0-	17078	2	183	9	N	166	175	1			221
01	18879	X	13010	-0-	-5869	-0-	12848	2	162	9	N	147	360	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	418	1	77	2	N	-0-					-0-
09	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	1821	1	333	2	N	-0-					74
09	2760 #	681	-0-	-2079	-0-	681	2			N	-0-					74
10	2852 #	1791	-0-	-1061	-0-	1791	2			N	-0-					74
11	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					74
12	2232 #	656	-0-	-1576	-0-	656	2			N	-0-					74
*01	2139 N	138	-0-	-2001	-0-	138	2			N	-0-					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

08	1085 #	545	-0-	-540	-0-	477	3	68	9	N	62					244
09	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	979	3	81	9	N	74	159	1			159
10	899 #	751	-0-	-148	-0-	709	3	42	9	N	38	146	1			51
11	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	982	3	116	9	N	105					156
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	782	3	92	9	N	84					240
01	1085 #	834	-0-	-251	-0-	711	3	123	9	N	112	178	1	3	8	171

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	N	-0-		-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	216	1	2974	2	N	-0-		-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	216	1	4939	2	N	-0-		-0-
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-		-0-
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	216	1	4277	2	N	-0-		-0-
01	5146 X	3508	-0-	-1638	-0-	216	1	3292	2	N	-0-		-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-				-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	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
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	105	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-					-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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 #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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 #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	3	N	-0-	40	1				3
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	117	1	1213	3	N	-0-						3
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	N	-0-						3
11	1140	N	167	-0-	-973	-0-	23	1	144	3	N	-0-						3
12	1364	N	682	-0-	-682	-0-	72	1	610	3	N	-0-						3
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-						3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	191983	X	21653	-0-	-170330	-0-	419	1	21028	3	N	187	184	1			54
							206	9									
09	96330	X	15473	-0-	-80857	-0-	341	1	14959	3	N	157	186	1			25
							173	9									
10	86335	X	11192	-0-	-75143	-0-	182	1	10890	3	N	109	104	1			30
							120	9									
*11	58770	X	9654	-0-	-49116	-0-	187	1	9356	3	Y	101	96	1			35
							111	9									
12	42842	X	7861	-0-	-34981	-0-	130	1	7640	3	Y	83	97	1			21
							91	9									
01	21638	X	5715	-0-	-15923	-0-	118	1	5514	3	Y	75	86	1			10
							83	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2654

09	6390 #	297	-0-	-6093	-0-	55	1	242	3	N	-0-					-0-
10	DELQ PR	280	-0-	280	280	32	1	130	3	N	107	107	1			-0-
						118	9									
11	6390 #	209	-0-	-6181	-0-	55	1	154	3	N	-0-					-0-
12	6603 #	240	-0-	-6363	-0-	85	1	155	3	N	-0-					-0-
01	6603 #	229	-0-	-6374	-0-	79	1	150	3	N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

08	310 N	113	-0-	-197	-0-	27	1	65	3	N	19	52	1			70
						21	9									
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	N	49					119
						54	9									
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	150	1	210	3	N	7	54	1			72
						8	9									
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	143	1	195	3	N	27					99
						30	9									
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	168	1	215	3	N	22	54	1			67
						24	9									
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	197	1	229	3	N	23					90
						25	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	96	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1426 N	974	-0-	-452	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82026	X	70919	-0-	-11107	-0-	1364	1	68600	3	N	868	738	1			237
							955	9									
09	79380	X	66012	-0-	-13368	-0-	1455	1	63779	3	N	707	747	1			197
							778	9									
10	85461	X	85461	-0-	-0-	-0-	1393	1	83082	3	N	896	736	1			357
							986	9									
11	86102	X	86102	-0-	-0-	-0-	1664	1	83501	3	N	852	871	1	1	8	337
							937	9									
*12	81627	X	81627	-0-	-0-	-0-	1355	1	79437	3	N	759	756	1	1	8	339
							835	9									
*01	75503	X	75503	-0-	-0-	-0-	1572	1	73264	3	N	606	772	1			173
							667	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	14B2	EXT	1871	-0-	1871	1871	52	1	1819	3	N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - P/A 08/07/17

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2017 - P/A 08/05/17

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2017 - P/A 08/12/17

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

08	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
12	775	N	247	-0-	-528	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	N	194	-0-	-209	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					877
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					1005
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1065
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					65
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					65
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					65
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

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	DELQ	PR	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					40
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					52
09	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					52
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11	9	N	10					62
11	1800	X	1402	-0-	-398	-0-	1391	2	11	9	N	10					72
12	1860	X	968	-0-	-892	-0-	968	2			N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	114	-0-	-186	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	160	-0-	160	269	160	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	371	102	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	34	-0-	34	405	34	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	506	101	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	506				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	506				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

08	DLQ G-10	405	-0-	405	698	405	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	356	-0-	356	1054	356	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	1303	249	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	1544	241	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1544				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

08	DLQ G-10	760	-0-	760	1335	760	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	681	-0-	681	2016	681	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	433	-0-	433	2449	433	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	294	-0-	294	2743	294	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2743				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2743				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	177	123	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	177				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	177				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

08	DLQ G-10	337	-0-	337	588	337	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	244	-0-	244	832	244	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	142	-0-	142	974	142	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	1072	98	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1072				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1072				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

08	DLQ G-10	436	-0-	436	833	436	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	391	-0-	391	1224	391	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	245	-0-	245	1469	245	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	1471	2	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1471				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1471				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
09	2430	X	2057	-0-	-373	-0-	2057	1			N	-0-					-0-
10	1953	X	1531	-0-	-422	-0-	1531	1			N	-0-					-0-
11	1770	X	1073	-0-	-697	-0-	1073	1			N	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
09	630	X	592	-0-	-38	-0-	592	1			N	-0-					-0-
10	651	X	534	-0-	-117	-0-	534	1			N	-0-					-0-
11	870	X	417	-0-	-453	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1			N	-0-					-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
10	1302	X	998	-0-	-304	-0-	998	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	652	-0-	-428	-0-	652	1			N	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	1			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	1			N	-0-					-0-
10	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	1			N	-0-					-0-
11	3750	X	2509	-0-	-1241	-0-	2509	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-					-0-
09	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
10	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1			N	-0-					-0-
11	1950	X	1057	-0-	-893	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
09	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	1			N	-0-					-0-
10	1240	X	817	-0-	-423	-0-	817	1			N	-0-					-0-
11	960	X	374	-0-	-586	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-					-0-
09	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1414	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
11	1500	X	630	-0-	-870	-0-	630	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			N	-0-					-0-
09	1590	X	986	-0-	-604	-0-	986	1			N	-0-					-0-
10	1240	X	864	-0-	-376	-0-	864	1			N	-0-					-0-
11	1050	X	409	-0-	-641	-0-	409	1			N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	951	-0-	-630	-0-	951	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	1246	-0-	-284	-0-	1246	1			N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-					-0-
09	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
10	1209	X	871	-0-	-338	-0-	871	1			N	-0-					-0-
11	1110	X	539	-0-	-571	-0-	539	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
09	690	X	512	-0-	-178	-0-	512	1			N	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	533	-0-	-817	-0-	533	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	749	-0-	-615	-0-	749	1			N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					-0-
09	3300	X	1156	-0-	-2144	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	986	-0-	-1370	-0-	986	1			N	-0-					-0-
11	1890	X	1526	-0-	-364	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
10	682	X	624	-0-	-58	-0-	624	1			N	-0-					-0-
11	630	X	417	-0-	-213	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	1			N	-0-					-0-
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
09	1140	X	1064	-0-	-76	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	634	-0-	-926	-0-	634	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	372	X	200	-0-	-172	-0-	200	1			N	-0-					-0-
11	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
09	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	1			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-					-0-
09	1440	X	1213	-0-	-227	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	964	-0-	-400	-0-	964	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	459	-0-	-921	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
09	780	X	429	-0-	-351	-0-	429	1			N	-0-					-0-
10	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	1			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					-0-
09	1620	X	1385	-0-	-235	-0-	1385	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	1089	-0-	-492	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
11	1500	X	784	-0-	-716	-0-	784	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		11585	-0-	11585	11585	11585	1			N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	1557	1			N	-0-					-0-
10	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
11	1800	X	1141	-0-	-659	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	1			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1			N	-0-					-0-
10	3782	X	2357	-0-	-1425	-0-	2357	1			N	-0-					-0-
11	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	2105	1			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	7466	-0-	-594	-0-	7466 2		N	-0-			-0-
09	7800	7686	-0-	-114	-0-	7686 2		N	-0-			-0-
10	8060	7588	-0-	-472	-0-	7588 2		N	-0-			-0-
11	7800	7722	-0-	-78	-0-	7722 2		N	-0-			-0-
12	7936 #	7517	-0-	-419	-0-	7517 2		N	-0-			-0-
*01	7936 #	7492	-0-	-444	-0-	7492 2		N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
11	2130 X	2034	-0-	-96	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 #	58	-0-	-66	-0-	38 2	20 9	N	18			43
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			43
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			43
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			43
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-	12 1		31
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			31

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 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
08	93 #	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			117
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	92 2	3 9	N	3			120
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	37 2	3 9	N	3			123
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			123
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	49 1		74
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			74

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	2	N	-0-					-0-
09	660 N	181	-0-	-479	-0-	34	1	147	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	N	-0-					-0-
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2700 X	2689	-0-	-11	-0-	500	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700 X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-					2
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	82	1	358	2	N	-0-					2
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					2
*12	465 N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	2	N	-0-					2
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					2

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

08	1643 X	1404	-0-	-239	-0-	103	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	84	-0-	-1652	-0-	36	1	48	2	N	-0-					-0-
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1059	1	877	2	N	-0-					-0-
*12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	247	1	2592	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3157	-0-	57	57	1491	1	1666	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	290	1	240	2	N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-			-0-
09	840	X	774	-0-	-66	-0-	144	1	630	2	Y	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-			-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

08	7626	X	6955	-0-	-671	-0-	67	1	6888	2	Y	-0-			-0-
09	9000	X	5614	-0-	-3386	-0-	1044	1	4570	2	Y	-0-			-0-
10	9300	X	330	-0-	-8970	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
11	8820	X	4386	-0-	-4434	-0-	4386	2			Y	-0-			-0-
12	9052	X	5770	-0-	-3282	-0-	351	1	5419	2	Y	-0-			-0-
01	6944	X	5025	-0-	-1919	-0-	256	1	4769	2	Y	-0-			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			29
09	120	#	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	N	-0-			29
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			29
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			29
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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

08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2	N	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

08	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	2003	-0-	-1252	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	1602	-0-	-1548	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2770	-0-	-392	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
*01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2		N	-0-			-0-
11	900 N	721	-0-	-179	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2		N	-0-			-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

08	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
*01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

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
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	992 N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

08	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

08	930 N	370	-0-	-560	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	870 N	312	-0-	-558	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	961 N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 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
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-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
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

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
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-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
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-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
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			14
09	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	2		N	-0-			14
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			14
11	330 #	200	-0-	-130	-0-	200	2		N	-0-			14
12	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			14
01	465 #	104	-0-	-361	-0-	104	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			Y	NO RPT			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	217 S	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	180 S	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	160 S	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	384 S	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*12	534 S	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*01	479 S	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

08	1426 X	624	-0-	-802	-0-	624	2		N	-0-			81
09	1380 X	747	-0-	-633	-0-	747	2		N	-0-			81
10	1209 X	718	-0-	-491	-0-	718	2		N	-0-	61 1		20
11	990 X	632	-0-	-358	-0-	632	2		N	-0-			20
*12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			20
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2 9	N	2			22

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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	996	-0-	-414	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	618	-0-	-498	-0-	618	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1116	-0-	-589	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1835	-0-	-583	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1675	-0-	-1239	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

08	4371 X	3899	-0-	-472	-0-	3899	2	N	-0-			67
09	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2	N	-0-			67
10	4371 X	224	-0-	-4147	-0-	224	2	N	-0-			67
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-			67
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2	N	-0-			67
*01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	3			N	-0-					21
09	11100	X	9884	-0-	-1216	-0-	9881	3	3	9	N	3					24
10	11470	X	697	-0-	-10773	-0-	693	3	4	9	N	4					28
11	10680	X	7535	-0-	-3145	-0-	398	1	7134	3	N	3					31
							3	9									
12	11036	X	2533	-0-	-8503	-0-	337	1	2188	3	N	7					38
							8	9									
01	10199	X	8564	-0-	-1635	-0-	487	1	8066	3	N	10					48
							11	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9486	X	8529	-0-	-957	-0-	8522	2	7	9	N	6					30
09	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					30
10	9362	X	289	-0-	-9073	-0-	289	2			N	-0-					30
11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12783	2	1	9	N	1					31
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11626	2	1	9	N	1					32
*01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9514	2	7	9	N	6	14	7			24

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					3

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

08	44950	X	38154	-0-	-6796	-0-	38134	2	20	9	N	18					115
09	43500	X	38396	-0-	-5104	-0-	38381	2	15	9	N	14					129
10	44950	X	1680	-0-	-43270	-0-	1680	2			N	-0-					129
11	48231	X	48231	-0-	-0-	-0-	48231	2			N	-0-					129
12	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49759	2			N	-0-	128	1			1
*01	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	43102	2	118	9	N	107					108

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4541	-0-	-574	-0-	4541	2			N	-0-					26
09	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	4629	2			N	-0-					26
10	5115 X	162	-0-	-4953	-0-	162	2			N	-0-					26
11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					26
12	4991 X	1966	-0-	-3025	-0-	1966	2			N	-0-					26
01	4774 X	3005	-0-	-1769	-0-	3003	2	2	9	N	2	20	7			8

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	12462 X	9758	-0-	-2704	-0-	9746	2	12	9	N	11					37
09	11490 X	10313	-0-	-1177	-0-	10299	2	14	9	N	13					50
10	11718 X	329	-0-	-11389	-0-	328	2	1	9	N	1					51
11	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					51
12	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-	51	1			-0-
*01	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11117	2	31	9	N	28					28

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	N	10					10
10	1891 N	78	-0-	-1813	-0-	77	2	1	9	N	1					11
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					12
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	12	1			-0-
*01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	N	6					6

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1410 X	1048	-0-	-362	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1457 X	41	-0-	-1416	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1751	2	57	9	N	52					52
12	1302 X	1209	-0-	-93	-0-	1174	2	35	9	N	32					84
*01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	81	7			4

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	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

08	DLQ G-10		756	-0-	756	1654	756	2			Y	-0-					42
09	2417	N	763	-0-	-1654	-0-	763	2			Y	-0-					42
10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	2			Y	-0-					42
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					42
12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	2			Y	-0-					42
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

08	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6181	-0-	-1229	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	366	-0-	-7291	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
*01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	Y	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	2	Y	9	5	1			10
						10	9									
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	248	1	1683	2	Y	6	11	1			5
						7	9									
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	2	Y	6	5	1			6
						7	9									
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1156	2	Y	3	5	1			4
						3	9									
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	116	1	1167	2	Y	-0-					4
01	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	76	1	1010	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	117	1	867	2	Y	6	3	1			7
						7	9									
09	810 N	481	-0-	-329	-0-	61	1	416	2	Y	4	7	1			4
						4	9									
10	837 N	531	-0-	-306	-0-	61	1	467	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
11	810 N	583	-0-	-227	-0-	65	1	516	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					3
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	1	4	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
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	N	-0-	3	1			11
09	750 N	669	-0-	-81	-0-	86	1	583	2	N	-0-	7	1			4
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	623	2	N	3	3	1			4
						3	9									
11	990 N	688	-0-	-302	-0-	76	1	609	2	N	3	4	1			3
						3	9									
*12	682 N	609	-0-	-73	-0-	55	1	554	2	N	-0-					3
01	713 N	81	-0-	-632	-0-	6	1	74	2	N	1	4	1			-0-
						1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	337	1	2500	2	N	-0-					35
09	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	361	1	2455	2	N	-0-					35
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	320	1	2465	2	N	-0-					35
11	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	306	1	2435	2	N	-0-					35
*12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	254	1	2562	2	N	-0-					35
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	213	1	2829	2	N	-0-					35

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
08	2077	X	1802	-0-	-275	-0-	214	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	222	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1567	-0-	-263	-0-	175	1	1392	2	N	-0-					-0-
*12	2356	X	1356	-0-	-1000	-0-	122	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	128	1	1705	2	N	-0-					-0-

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
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	158	87	1			158
							174	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	50					208
							55	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	44					252
							48	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	34	2	N	35					287
							39	9									
*12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	2	N	1					288
							1	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					288

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	145	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	142	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	127	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	959	-0-	-211	-0-	107	1	852	2	N	-0-					-0-
*12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	90	1	909	2	N	-0-					-0-
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	170	1	1265	2	N	-0-					7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	148	1	1007	2	N	-0-					7
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1043	2	N	-0-					7
11	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	132	1	1053	2	N	-0-					7
*12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					7
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189	-0-	46	1	365	2	N	-0-					-0-
*12	620	N	446	-0-	-174	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	4574	-0-	-2804	-0-	543	1	4031	2	N	-0-					24
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	831	1	5646	2	N	-0-					24
10	6169	X	3934	-0-	-2235	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					24
11	4530	X	2259	-0-	-2271	-0-	252	1	2007	2	N	-0-					24
*12	6696	X	5842	-0-	-854	-0-	527	1	5315	2	N	-0-					24
01	6696	X	5620	-0-	-1076	-0-	393	1	5227	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

08	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	2	N	-0-					3
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	33	1	227	2	N	-0-					3
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	30	1	228	2	N	-0-					3
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					3
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					3
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1868	2	N	12	6	1			13
							13	9									
09	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	214	1	1454	2	N	8	14	1			7
							9	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	168	1	1295	2	N	6	6	1			7
							7	9									
11	2070	N	1205	-0-	-865	-0-	134	1	1065	2	N	5	6	1			6
							6	9									
*12	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	109	1	1102	2	N	-0-					6
01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	89	1	1179	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	224	1	1667	2	N	7	4	1			7
							8	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	979	2	N	5	8	1			4
							6	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1296	2	N	9	6	1			7
							10	9									
11	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	112	1	895	2	N	8	8	1			7
							9	9									
*12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	83	1	839	2	N	-0-					7
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	86	1	1149	2	N	3	10	1			-0-
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	19	9	1			18
							21	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	109	1	737	2	N	11	19	1			10
							12	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	N	6	7	1			9
							7	9									
11	1200	N	705	-0-	-495	-0-	78	1	623	2	N	4	7	1			6
							4	9									
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	975	2	N	-0-					6
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	411	1	3050	2	N	35	17	1			35
							39	9									
09	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	407	1	2762	2	N	21	37	1			19
							23	9									
10	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	439	1	3380	2	N	14	15	1			18
							15	9									
11	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	396	1	3152	2	N	10	15	1			13
							11	9									
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	356	1	3594	2	N	-0-					13
01	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	249	1	3303	2	N	2	15	1			-0-
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	342	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	930	N	356	-0-	-574	-0-	13	1	104	2	N	217	99	1			118
							239	9									
11	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	39	1	313	2	N	82	107	1			93
							90	9									
*12	1550	N	934	-0-	-616	-0-	84	1	850	2	N	-0-					93
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	184	2	N	10	103	1			-0-
							11	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	186	1	1380	2	N	-0-					30
09	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	134	1	908	2	N	-0-					30
10	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	129	1	995	2	N	-0-					30
11	1530	N	993	-0-	-537	-0-	111	1	882	2	N	-0-					30
*12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	97	1	979	2	N	-0-					30
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					30

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	337	1	2505	2	N	9	5	1			9
							10	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	263	1	1784	2	N	6	10	1			5
							7	9									
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	215	1	1655	2	N	8	6	1			7
							9	9									
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	159	1	1267	2	N	6	7	1			6
							7	9									
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					6
01	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	77	1	1025	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	151	1	1124	2	N	23	10	1			21
							25	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	12	22	1			11
							13	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	691	2	N	7	8	1			10
							8	9									
11	1260	N	669	-0-	-591	-0-	74	1	589	2	N	5	8	1			7
							6	9									
*12	1178	N	686	-0-	-492	-0-	62	1	624	2	N	-0-					7
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	42	1	554	2	N	-0-	7	1			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	100	1	677	2	N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	80	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	74	1	590	2	N	-0-					-0-
*12	806	N	702	-0-	-104	-0-	63	1	639	2	N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	345	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	324	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	336	1	2586	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	277	1	2207	2	N	-0-					-0-
*12	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	224	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	199	1	2647	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	31	1	227	2	Y	19					24
							21	9									
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	38	1	261	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	20	15	8			12
							22	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					12
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	14	1	189	2	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
08	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	264	1	1959	2	N	41	17	1			34
							45	9									
09	2160	X	1969	-0-	-191	-0-	250	1	1700	2	N	17	34	1			17
							19	9									
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	167	1	1288	2	N	7	11	1			13
							8	9									
11	2190	N	815	-0-	-1375	-0-	90	1	718	2	N	6	10	1			9
							7	9									
*12	2046	N	1125	-0-	-921	-0-	101	1	1024	2	N	-0-					9
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	N	-0-	9	1			-0-

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
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	314	1	2331	2	Y	19					45
							21	9									
09	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	300	1	2039	2	Y	40	60	1	1	8	24
							44	9									
10	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	258	1	1986	2	Y	7	3	8			28
							8	9									
11	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	251	1	1998	2	Y	17					45
							19	9									
*12	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	186	1	1879	2	Y	19	32	1			32
							21	9									
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	163	1	2169	2	Y	40	35	1			37
							44	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	374	1	2779	2	Y	20					47
						22	9									
09	3330 X	3242	-0-	-88	-0-	411	1	2792	2	Y	35	59	1			23
						39	9									
10	3441 X	2984	-0-	-457	-0-	342	1	2636	2	Y	5					28
						6	9									
11	3150 X	2868	-0-	-282	-0-	317	1	2529	2	Y	20					48
						22	9									
*12	3348 X	3024	-0-	-324	-0-	270	1	2724	2	Y	27	38	1			37
						30	9									
01	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	194	1	2581	2	Y	46	40	1			43
						51	9									

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
08	6324 X	4748	-0-	-1576	-0-	561	1	4165	2	Y	20					38
						22	9									
09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	890	1	6049	2	Y	51	64	1			25
						56	9									
10	5704 X	3523	-0-	-2181	-0-	404	1	3113	2	Y	5					30
						6	9									
11	4590 X	2912	-0-	-1678	-0-	325	1	2586	2	Y	1					31
						1	9									
*12	6324 X	2521	-0-	-3803	-0-	227	1	2293	2	Y	1	16	1			16
						1	9									
01	5394 X	2485	-0-	-2909	-0-	174	1	2308	2	Y	3	9	1			10
						3	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
08	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	681	1	5059	2	Y	20					59
						22	9									
09	6150 X	4781	-0-	-1369	-0-	608	1	4133	2	Y	36	68	1			27
						40	9									
10	6355 X	4517	-0-	-1838	-0-	519	1	3994	2	Y	4					31
						4	9									
11	5940 X	4498	-0-	-1442	-0-	499	1	3975	2	Y	22	2	8			51
						24	9									
*12	6045 X	4849	-0-	-1196	-0-	435	1	4382	2	Y	29	40	1			40
						32	9									
01	5766 X	4929	-0-	-837	-0-	340	1	4519	2	Y	64	50	1			54
						70	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
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	312	1	2319	2	N	20					41
						22	9									
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	477	1	3241	2	N	38	57	1			22
						42	9									
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	427	1	3290	2	N	5					27
						6	9									
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	437	1	3481	2	N	20					47
						22	9									
*12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	11	29	1			29
						12	9									
*01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	N	36	31	1			34
						40	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 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
08	4805	X	4015	-0-	-790	-0-	3967	3	48	9	Y	44	34	1			34
09	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4219	3	59	9	Y	54	31	1			57
10	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	3347	3	47	9	Y	43	64	1			36
11	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	3961	3	55	9	Y	50	65	1			21
12	4619	X	1003	-0-	-3616	-0-	990	3	13	9	Y	12					33
01	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	3197	3	8	9	Y	7					40

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

08	2511	X	372	-0-	-2139	-0-	366	3	6	9	Y	5	11	1			11
09	2430	X	97	-0-	-2333	-0-	96	3	1	9	Y	1	4	1			8
10	2511	X	150	-0-	-2361	-0-	149	3	1	9	Y	1	6	1			3
11	2430	X	47	-0-	-2383	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

08	1612	X	1319	-0-	-293	-0-	1304	3	15	9	Y	14	11	1			11
09	1560	X	1440	-0-	-120	-0-	1420	3	20	9	Y	18	10	1			19
10	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1353	3	19	9	Y	17	23	1			13
11	1530	X	1404	-0-	-126	-0-	1385	3	19	9	Y	17	23	1			7
12	1488	X	413	-0-	-1075	-0-	407	3	6	9	Y	5					12
01	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1229	3	3	9	Y	3					15

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

08	837	N	803	-0-	-34	-0-	793	3	10	9	Y	9	7	1			6
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16	8	1			14
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	3	15	9	Y	14	18	1			10
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15	19	1			6
12	1178	N	341	-0-	-837	-0-	337	3	4	9	Y	4					10
*01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	3	6	9	Y	5					15

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

08	651	N	642	-0-	-9	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	7	1			13
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	Y	13	17	1			9
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	1178	N	350	-0-	-828	-0-	346	3	4	9	Y	4					10
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	Y	3					13

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8536	3	102	9	Y	93	66	1			66
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8019	3	114	9	Y	104	60	1			110
10	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	7291	3	101	9	Y	92	129	1			73
11	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	7932	3	111	9	Y	101	132	1			42
12	8649	X	2218	-0-	-6431	-0-	2188	3	30	9	Y	27					69
01	8649	X	2302	-0-	-6347	-0-	2296	3	6	9	Y	5					74

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17														

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6311	3	76	9	Y	69	54	1			53
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7051	3	101	9	Y	92	51	1			94
10	7595	X	6931	-0-	-664	-0-	6836	3	95	9	Y	86	115	1			65
11	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	7031	3	99	9	Y	90	117	1			38
12	7595	X	1795	-0-	-5800	-0-	1772	3	23	9	Y	21					59
01	7378	X	4020	-0-	-3358	-0-	4010	3	10	9	Y	9					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
08	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	270	1	1359	3	N	408	2	0	367	1	383
							449	9					8	8			
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	290	1	1603	3	N	621	1	0	541	1	460
							683	9					2	8			
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	310	1	1588	3	N	460	3	0	538	1	379
							506	9									
11	2880	X	1648	-0-	-1232	-0-	270	1	1140	3	N	156	4	0	179	1	352
							66	4	172	9							
12	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	220	1	290	3	N	142	3	0	179	1	312
							34	4	156	9							
01	2666	X	1817	-0-	-849	-0-	290	1	1330	3	N	162	6	0	2	8	466
							19	4	178	9							

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	317	9	N	288	369	1	2	8	115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333					448
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	3	301	9	N	274	1	0	533	1	188
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	517	3	213	9	N	194	185	1			197
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	538	3	2	4	N	291	1	0			487
							320	9									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	615	3	17	4	N	123	4	0	180	1	422
							135	9					4	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	280	1	773	3	N	403	15	0	366	1	365
							443	9					2	8			
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	290	1	745	3	N	456	9	0	582	1	230
							502	9									
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	290	1	747	3	N	503	5	0	369	1	359
							553	9									
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	300	1	987	3	N	308	19	0	181	1	467
							40	4	339	9							
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	309	1	1033	3	N	584	10	0	539	1	502
							130	4	642	9							
*01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	3	N	537	8	0	180	1	851
							84	4	591	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	260	1	1552	3	N	340	367	1			238
							3	4	374	9							
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	300	1	2034	3	N	393	360	1	2	8	269
							432	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1028	3	N	349	1	0	359	1	258
							384	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	280	1	682	3	N	322	364	1	2	8	214
							4	4	354	9							
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	355	2	0	188	1	377
							391	9					2	8			
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	290	1	1233	3	N	238	3	0	348	1	262
							262	9					2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	250	1	3449	3	N	458	679	1			175
							504	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	280	1	3766	3	N	457	385	1			247
							503	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	280	1	2534	3	N	445	359	1			333
							490	9									
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	280	1	4130	3	N	538	6	0	535	1	330
							6	4	592	9							
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	265	1	3906	3	N	391	9	0	182	1	530
							19	4	430	9							
01	3317	X	1025	-0-	-2292	-0-	248	1	777	9	N	706	709	1			527

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

08	20708	X	17719	-0-	-2989	-0-	17508	3	1	4	N	191	2	0	175	1	178
							210	9					4	8			
09	18960	X	17413	-0-	-1547	-0-	17217	3	3	4	N	175	1	0	182	1	168
							193	9					2	8			
10	18817	X	16591	-0-	-2226	-0-	16384	3	1	4	N	187	4	0	178	1	173
							206	9									
11	19080	X	15458	-0-	-3622	-0-	15218	3	2	4	N	216	8	0	197	1	182
							238	9					2	8			
12	19716	X	15758	-0-	-3958	-0-	15499	3	5	4	N	231	16	0	195	1	200
							254	9					2	8			
01	17980	X	15082	-0-	-2898	-0-	14840	3	242	9	N	220	20	0	190	1	208
													2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	146	182	1			213
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	109					322
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					322
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	35					357
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	160	1	157	9	N	143					500
*01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	210	1	3415	3	N	39	10	0	178	1	351
							43	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					134
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					134
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					134
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					134
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	13361 X	10198	-0-	-3163	-0-	9971	3	174	4	N	48	3	0	184	1	75
						53	9									
09	12960 X	6988	-0-	-5972	-0-	6757	3	180	4	N	46	1	0	2	8	118
						51	9									
10	13392 X	6789	-0-	-6603	-0-	6552	3	186	4	N	46	3	0			161
						51	9									
11	12960 X	6311	-0-	-6649	-0-	6183	3	59	4	N	63	5	0	2	8	217
						69	9									
12	12555 X	6531	-0-	-6024	-0-	6445	3	9	4	N	70	10	0	182	1	93
						77	9					2	8			
01	10199 X	6304	-0-	-3895	-0-	6217	3	8	4	N	72	11	0			154
						79	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

08	1457 X	666	-0-	-791	-0-	556	3	110	9	N	100					277
09	630 X	164	-0-	-466	-0-	151	3	13	9	N	12	177	1			112
10	651 X	216	-0-	-435	-0-	183	3	33	9	N	30					142
11	630 X	423	-0-	-207	-0-	351	3	6	4	N	60					202
						66	9									
12	651 X	190	-0-	-461	-0-	188	3	2	4	N	-0-					202
01	651 X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					202

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

08	10540 X	9305	-0-	-1235	-0-	9119	3	186	9	N	169	175	1			269
09	9840 X	9365	-0-	-475	-0-	9180	3	185	9	N	168	186	1	1	8	250
10	10075 X	9424	-0-	-651	-0-	9203	3	221	9	N	201	2	0	197	1	252
11	9660 X	8720	-0-	-940	-0-	8461	3	36	4	N	203	5	0	193	1	257
						223	9									
12	9982 X	9071	-0-	-911	-0-	8811	3	52	4	N	189	10	0			436
						208	9									
*01	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	5236	1	8747	3	N	257	13	0	543	1	137
						47	4	283	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

08	837 X	467	-0-	-370	-0-	250	1	217	9	N	197	373	1	4	8	212
09	810 X	111	-0-	-699	-0-	100	1	11	9	N	10					222
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					222
11	720 X	29	-0-	-691	-0-	9	4	20	9	N	18					240
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	220	1	89	4	N	703	360	1			583
						773	9									
01	465 X	181	-0-	-284	-0-	89	1	19	4	N	66	339	1			310
						73	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

08	4712 X	2784	-0-	-1928	-0-	2364	3	119	4	N	274	173	1			518
						301	9									
09	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	4692	3	217	4	N	639	705	1			452
						703	9									
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	3986	3	153	4	N	491	358	1			585
						540	9									
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3631	3	135	4	N	445	553	1			477
						490	9									
12	5549 X	4198	-0-	-1351	-0-	3563	3	137	4	N	453	179	1			751
						498	9									
01	5549 X	2185	-0-	-3364	-0-	1922	3	85	4	N	162	361	1			552
						178	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	250	1	297	3	N	285	194	1			353
							314	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	379	504	1			228
							417	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	270	1	927	3	N	390	355	1			263
							429	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	752	3	N	226	186	1			303
							10	4	249	9							
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	210	1	1323	3	N	223					526
							56	4	245	9							
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	142	1	927	3	N	321	539	1			308
							30	4	353	9							

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

08	8246	X	8018	-0-	-228	-0-	7896	3	122	9	N	111					199
09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8824	3	108	9	N	98	184	1			113
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9525	3	89	9	N	81	1	0			193
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	4	N	106	2	0	179	1	118
							117	9									
12	8246	X	8093	-0-	-153	-0-	7930	3	23	4	N	127	3	0			242
							140	9									
01	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	7630	3	19	4	N	110	5	0	179	1	168
							121	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

08	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4762	3	185	9	N	168	2	0	186	1	153
09	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	4810	3	138	9	N	125	1	0	173	1	97
													7	8			
10	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	4613	3	244	9	N	222	3	0	196	1	120
11	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	4576	3	25	4	N	185	5	0	178	1	122
							204	9									
12	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4631	3	34	4	N	196	8	0			310
							216	9									
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	4424	3	30	4	N	187	10	0	182	1	299
							206	9					6	8			

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

08	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	250	1	592	9	N	538	706	1			332
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	693	720	1			305
10	3069	X	1631	-0-	-1438	-0-	130	1	961	3	N	491	2	0	552	1	242
							540	9									
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	290	1	1510	3	N	712	4	0	737	1	213
							82	4	783	9							
12	1767	X	792	-0-	-975	-0-	270	1	10	4	N	465	375	1			303
							512	9									
01	1643	X	374	-0-	-1269	-0-	87	1	287	9	N	261	332	1			232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	3681	3	321	9	N	292	183	1			366
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4378	3	673	9	N	612	723	1			255
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4024	3	528	9	N	480	1	0	546	1	188
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	3934	3	100	4	N	590	1	0	384	1	393
							649	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	3854	3	117	4	N	325	2	0	195	1	521
							358	9									
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4110	3	144	4	N	638	4	0	900	1	255
							702	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	4364	-0-	-3262	-0-	3777	3	587	9	N	534	557	1	4	8	251
09	7380	X	4676	-0-	-2704	-0-	4059	3	617	9	N	561	334	1	3	8	475
10	7626	X	4248	-0-	-3378	-0-	3606	3	642	9	N	584	722	1			337
11	6690	X	2744	-0-	-3946	-0-	2453	3	5	4	N	260	324	1			273
							286	9									
12	5115	X	1303	-0-	-3812	-0-	944	3	12	4	N	315	376	1			212
							347	9									
01	4836	X	146	-0-	-4690	-0-	1	4	145	9	N	132	213	1			131

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2631	3	506	9	N	460	469	1			203
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3066	3	712	9	N	647	520	1			330
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	1834	3	453	9	N	412	366	1			376
11	3030	X	1807	-0-	-1223	-0-	1414	3	4	4	N	354	359	1			371
							389	9									
12	3131	X	1491	-0-	-1640	-0-	1331	3	32	4	N	116	300	1			187
							128	9									
01	3131	X	1903	-0-	-1228	-0-	1214	3	185	4	N	458	372	1			273
							504	9									

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 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
08	1054	X	676	-0-	-378	-0-	491	3	185	9	N	168	6	0	371	1	206
09	1380	X	1197	-0-	-183	-0-	927	3	270	9	N	245	2	0	3	8	446
10	1426	X	263	-0-	-1163	-0-	36	3	227	9	N	206	6	0	317	1	329
11	1380	X	227	-0-	-1153	-0-	21	4	206	9	N	187	185	1	2	8	329
12	1240	X	1006	-0-	-234	-0-	783	3	3	4	N	200	11	0	2	8	516
							220	9									
01	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	722	3	11	4	N	277	9	0	419	1	365
							305	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	21762 X	20716	-0-	-1046	-0-	20265 3 376 9	75 4	Y	342	13 0	350 1	280
09	22663 X	22663	-0-	-0-	-0-	21885 3 726 9	52 4	Y	660	8 0	615 1	317
10	21762 X	20512	-0-	-1250	-0-	20053 3 397 9	62 4	Y	361	27 0 1 8	375 1	275
11	21060 X	19694	-0-	-1366	-0-	19104 3 516 9	74 4	Y	469	36 0 1 8	292 1	415
12	21762 X	19903	-0-	-1859	-0-	18924 3 902 9	77 4	Y	820	43 0	370 1	822
01	21762 X	21638	-0-	-124	-0-	21056 3 505 9	77 4	Y	459	53 0 1 8	1016 1	211

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

08	27156 X	21569	-0-	-5587	-0-	21024 3 420 9	125 4	Y	382	21 0	355 1	307
09	25140 X	24066	-0-	-1074	-0-	23262 3 726 9	78 4	Y	660	6 0	643 1	318
10	25978 X	22279	-0-	-3699	-0-	21828 3 364 9	87 4	Y	331	24 0 1 8	370 1	254
11	24840 X	21595	-0-	-3245	-0-	21009 3 512 9	74 4	Y	465	34 0	270 1	415
12	24862 X	21497	-0-	-3365	-0-	21241 3 185 9	71 4	Y	168	54 0 1 8	370 1	158
01	24862 X	20655	-0-	-4207	-0-	20051 3 534 9	70 4	Y	485	59 0 1 8	362 1	221

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

08	7378 X	4587	-0-	-2791	-0-	3997 3	590 9	N	536	508 1	2 8	240
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-	3504 3	596 9	N	542	368 1		414
10	7378 X	3733	-0-	-3645	-0-	3008 3	725 9	N	659	736 1		337
11	6750 X	3143	-0-	-3607	-0-	2688 3 454 9	1 4	N	413	365 1		385
12	5859 X	4624	-0-	-1235	-0-	4206 3	418 9	N	380	450 1		315
01	4588 X	2060	-0-	-2528	-0-	1693 3	367 9	N	334	434 1		215

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

08	T. A.	5498	-0-	5498	12891	480 1 442 9	4576 3	Y	402	5 0	634 1	206
09	T. A.	6924	-0-	6924	19815	474 1 589 9	5861 3	Y	535	2 0	467 1	272
10	T. A.	7187	-0-	7187	27002	508 1 351 9	6328 3	Y	319	10 0	277 1	304
11	33316 X	6314	-0-	-27002	-0-	476 1 479 9	5359 3	Y	435	4 0	506 1	229
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	415 1 262 9	4861 3	Y	238	7 0		460
*01	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	55 1 482 9	857 3	Y	438	1 0	699 1	198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	122 392	1 9	1312	3	Y	356	295	1	1	8	90
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141 825	1 9	1643	3	Y	750	629	1	1	8	210
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	190 773	1 9	1825	3	Y	703	680	1			233
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	191 836	1 9	1934	3	Y	760	755	1	1	8	237
12	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	123 392	1 9	714	3	Y	356	339	1	1	8	253
01	1612	X	949	-0-	-663	-0-	100 392	1 9	457	3	Y	356	320	1	2	8	287

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
08	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	131 376	1 9	1597	3	N	342	1	0	369	1	245
09	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	148 341	1 9	1508	3	N	310	185	1	2	8	368
10	2449	X	2005	-0-	-444	-0-	153 375	1 9	1477	3	N	341	1	0	372	1	336
11	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	164 430	1 9	788	3	N	391	531	1	1	8	195
12	2542	X	717	-0-	-1825	-0-	123 221	1 9	373	3	N	201	4 1	0 8	171	1	220
01	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	155 466	1 9	1313	3	N	424	3	0	354	1	287

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	106	-0-	-4048	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	116	-0-	-3124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	114	-0-	-1839	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 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
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3078	3	213	9	Y	194	3 1	0 8	218	1	88
09	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	2515	3	283	9	Y	257	2	0	108	1	235
10	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	1997 232	3 9	144	4	Y	211	3	0	386	1	57
11	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	2727 259	3 9	115	4	Y	235	6	0	180	1	106
12	3782	X	2683	-0-	-1099	-0-	2392 234	3 9	57	4	Y	213	8	0	237	1	74
01	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2505 403	3 9	75	4	Y	366	10	0	268	1	162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	1738	3	658	9	N	598	499	1	1	8	197
09	3120	X	2101	-0-	-1019	-0-	1640	3	461	9	N	419	430	1	2	8	184
10	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	1531	3	587	9	N	534	616	1			102
11	2820	X	1860	-0-	-960	-0-	1306	3	554	9	N	504	444	1			162
12	2666	X	1529	-0-	-1137	-0-	1092	3	11	4	N	387	378	1			171
							426	9									
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	223	60	1			334

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
08	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	2836	3	652	9	Y	593	669	1	1	8	103
09	4080	X	3552	-0-	-528	-0-	2930	3	622	9	Y	565	514	1	1	8	153
10	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	2628	3	492	9	Y	447	447	1			153
11	4080	X	2603	-0-	-1477	-0-	2113	3	112	4	Y	344	372	1			125
							378	9									
12	4216	X	1332	-0-	-2884	-0-	1019	3	149	4	Y	149	142	1			132
							164	9									
01	3658	X	2240	-0-	-1418	-0-	1379	3	288	4	Y	521	425	1			228
							573	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	818	3	321	9	N	292					476
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1395	3	563	9	N	512	662	1			326
10	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1018	3	429	9	N	390	1	0	355	1	360
11	1500	X	689	-0-	-811	-0-	329	3	43	4	N	288	1	0	361	1	286
							317	9									
12	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	970	3	178	4	N	347	2	0	310	1	321
							382	9									
01	2015	X	1259	-0-	-756	-0-	718	3	33	4	N	462	2	0	589	1	192
							508	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	1364	-0-	-2790	-0-	250	1	1010	3	N	93	263	1			56
							2	4	102	9							
09	5730	X	1934	-0-	-3796	-0-	300	1	951	3	N	597	384	1	6	8	263
							26	4	657	9							
10	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	300	1	1560	3	N	530	3	0	621	1	169
							294	4	583	9							
11	5730	X	1487	-0-	-4243	-0-	280	1	869	3	N	159	3	0	275	1	49
							163	4	175	9			1	8			
12	4123	X	393	-0-	-3730	-0-	300	1	30	3	N	56	2	0	60	1	43
							1	4	62	9							
01	2728	X	1562	-0-	-1166	-0-	300	1	853	3	N	371	5	0	280	1	129
							1	4	408	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1626	-0-	-1815	-0-	210	1	985	3	N	392	300	1			234
							431	9									
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1840	3	592	9	N	538	1	0	530	1	236
													5	8			
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2115	3	626	9	N	569	2	0	621	1	182
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	1874	3	50	4	N	658	2	0	627	1	207
							724	9					4	8			
12	2511	X	1292	-0-	-1219	-0-	722	3	16	4	N	504	306	1	4	8	401
							554	9									
01	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	1922	3	26	4	N	598	3	0	787	1	209
							658	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	3525	-0-	-1218	-0-	2868	3	657	9	N	597	3	0	486	1	196
												1	8			
09	4590 X	3589	-0-	-1001	-0-	3080	3	509	9	N	463	1	0	453	1	203
												2	8			
10	4526 X	3815	-0-	-711	-0-	3223	3	592	9	N	538	6	0	634	1	101
11	4170 X	3350	-0-	-820	-0-	2789	3	8	4	N	503	7	0	438	1	159
						553	9									
12	4247 X	2409	-0-	-1838	-0-	1936	3	33	4	N	400	8	0	378	1	173
						440	9									
01	3813 X	2354	-0-	-1459	-0-	2101	3	253	9	N	230	7	0	60	1	336

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

08	5022 X	4257	-0-	-765	-0-	3998	3	259	9	Y	235	253	1	1	8	12
09	4860 X	4616	-0-	-244	-0-	4069	3	547	9	Y	497	1	0	397	1	110
												1	8			
10	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	3371	3	785	9	Y	714	2	0	696	1	126
*11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	4	Y	601	6	0	645	1	75
						661	9					1	8			
*12	4774 X	2704	-0-	-2070	-0-	2146	3	48	4	Y	464	6	0	422	1	110
						510	9					1	8			
01	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	3737	3	100	4	Y	698	8	0	676	1	124
						768	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

08	25451 X	22636	-0-	-2815	-0-	22592	3	16	4	N	25	17	0			253
						28	9									
09	27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	27142	3	35	4	N	74	7	0			320
						81	9									
10	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	24547	3	54	4	N	87	27	0	2	8	378
						96	9									
11	22950 X	22638	-0-	-312	-0-	22526	3	21	4	N	83	24	0	189	1	248
						91	9									
12	28179 X	22772	-0-	-5407	-0-	22092	3	610	4	N	64	34	0			278
						70	9									
01	28179 X	18717	-0-	-9462	-0-	18493	3	90	4	N	122	33	0	182	1	184
						134	9					1	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

08	7843 X	6622	-0-	-1221	-0-	6322	3	300	9	N	273	5	0	376	1	362
09	7590 X	6642	-0-	-948	-0-	6433	3	209	9	N	190	2	0	341	1	209
10	7843 X	3965	-0-	-3878	-0-	3748	3	217	9	N	197	5	0	184	1	217
11	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7262	3	347	9	N	315	16	0			516
12	7471 X	6498	-0-	-973	-0-	6178	3	320	9	N	291	22	0	559	1	226
*01	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	6926	3	347	9	N	315	29	0	362	1	150

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

08	2387 X	2071	-0-	-316	-0-	1597	3	11	4	N	421	371	1	2	8	321
						463	9									
09	2310 X	2267	-0-	-43	-0-	1731	3	16	4	N	473	521	1			273
						520	9									
10	2387 X	2057	-0-	-330	-0-	1543	3	18	4	N	451	1	0	358	1	365
						496	9									
11	2220 X	1305	-0-	-915	-0-	941	3	3	4	N	328	548	1			145
						361	9									
12	2356 X	1879	-0-	-477	-0-	1351	3	93	4	N	395	2	0	256	1	282
						435	9									
01	2356 X	1562	-0-	-794	-0-	990	3	15	4	N	506	2	0	513	1	273
						557	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3150	3	163	9	Y	148	147	1	1	8	68
09	3870	X	2759	-0-	-1111	-0-	2491	3	268	9	Y	244	1	0	87	1	224
10	3999	X	2672	-0-	-1327	-0-	2460	3	212	9	Y	193	4	0	361	1	52
11	4200	X	3027	-0-	-1173	-0-	2729	3	32	4	Y	242	7	0	178	1	109
							266	9									
12	4340	X	3048	-0-	-1292	-0-	2765	3	46	4	Y	215	11	0	239	1	74
							237	9									
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	2731	3	44	4	Y	369	13	0	268	1	162
							406	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

08	8680	X	6155	-0-	-2525	-0-	545	1	5158	3	Y	411	7	0	636	1	210
							452	9									
09	8400	X	8012	-0-	-388	-0-	616	1	6821	3	Y	523	3	0	464	1	266
							575	9									
10	8246	X	5771	-0-	-2475	-0-	552	1	4788	3	Y	392	10	0	272	1	376
							431	9									
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	568	1	6966	3	Y	481	9	0	598	1	250
							529	9									
12	8277	X	5502	-0-	-2775	-0-	581	1	4657	3	Y	240	10	0			480
							264	9									
01	8277	X	4733	-0-	-3544	-0-	415	1	3810	3	Y	462	7	0	729	1	206
							508	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

08	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	2778	3	659	9	N	599	1	0	491	1	197
													1	8			
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3107	3	468	9	N	425	433	1	2	8	187
10	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	2869	3	598	9	N	544	2	0	626	1	103
11	3810	X	2808	-0-	-1002	-0-	2264	3	35	4	N	463	2	0	416	1	148
							509	9									
12	3937	X	2321	-0-	-1616	-0-	1774	3	117	4	N	391	3	0	365	1	171
							430	9									
01	3689	X	2238	-0-	-1451	-0-	1927	3	61	4	N	227	3	0	60	1	335
							250	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

08	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2114	3	641	9	Y	583	658	1	2	8	101
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2520	3	625	9	Y	568	514	1	1	8	154
10	3193	X	1755	-0-	-1438	-0-	1373	3	382	9	Y	347	382	1			119
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	121	196	1			44
12	3472	X	535	-0-	-2937	-0-	25	4	510	9	Y	464	96	1			412
01	3255	X	10	-0-	-3245	-0-	4	4	6	9	Y	5	415	1			2

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

08	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	2757	3	560	9	Y	509	701	1	1	8	89
09	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2056	3	528	9	Y	480	438	1	1	8	130
10	3348	X	2736	-0-	-612	-0-	2228	3	508	9	Y	462	434	1			158
11	3240	X	1980	-0-	-1260	-0-	1651	3	23	4	Y	278	1	0	334	1	101
							306	9									
12	3348	X	410	-0-	-2938	-0-	24	4	386	9	Y	351	140	1			312
01	3317	X	2597	-0-	-720	-0-	1603	3	160	4	Y	758	1	0	737	1	332
							834	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3834	3	299	9	Y	272	1	0	302	1	54
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4067	3	473	9	Y	430	411	1			73
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3666	3	880	9	Y	800	1	0	694	1	178
11	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	2751	3	76	4	Y	361	2	0	450	1	87
							397	9									
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	3906	3	232	4	Y	270	1	0	298	1	58
							297	9									
*01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	3389	3	331	4	Y	643	1	0	470	1	230
							707	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3657	3	1147	9	Y	1043	1	0	1163	1	209
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3648	3	939	9	Y	854	918	1			145
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3624	3	982	9	Y	893	2	0	837	1	199
11	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2617	3	177	4	Y	366	3	0	474	1	88
							403	9									
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4004	3	555	4	Y	134	1	0	192	1	29
							147	9									
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	2409	3	515	4	Y	403	2	0	286	1	144
							443	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	4081	3	1328	9	Y	1207	1371	1	6	8	102
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5447	3	1199	9	Y	1090	889	1	4	8	299
10	5208	X	4535	-0-	-673	-0-	3765	3	770	9	Y	700	856	1			143
11	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	3284	3	928	9	Y	844	836	1			151
12	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	4156	3	859	9	Y	781	633	1	1	8	298
01	5487	X	4118	-0-	-1369	-0-	3204	3	914	9	Y	831	985	1	3	8	141

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	127	1	443	3	Y	371	583	1	1	8	94
							408	9									
09	1290	N	562	-0-	-728	-0-	83	1	442	3	Y	34	118	1			10
							37	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	400	3	Y	71	57	1			24
							78	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	137	1	724	3	Y	197	159	1	1	8	61
							217	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	547	3	Y	491	202	1	1	8	349
							540	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	140	1	307	3	Y	86	365	1			70
							95	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

08	8060	X	7188	-0-	-872	-0-	5978	3	1210	9	Y	1100	1167	1	2	8	295
09	7800	X	6998	-0-	-802	-0-	5760	3	1238	9	Y	1125	1011	1	3	8	406
10	7781	X	5869	-0-	-1912	-0-	5219	3	650	9	Y	591	944	1			53
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	6751	3	71	4	Y	449	3	0	310	1	189
							494	9									
12	7626	X	6061	-0-	-1565	-0-	4830	3	129	4	Y	1002	3	0	558	1	630
							1102	9									
01	7223	X	5201	-0-	-2022	-0-	4034	3	185	4	Y	893	4	0	1246	1	273
							982	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	292	3	105	9	Y	95	106	1			26
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	226	3	11	9	Y	10	32	1			4
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2821	3	129	9	Y	117	110	1			11
11	3000	N	11162	-0-	8162	8162	10541	3	207	4	Y	376	227	1			160
							414	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5062					Y	-0-	160	1			-0-
*01	5062	X	-0-	-0-	-5062	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5561	3	1040	9	Y	945	1132	1	5	8	79
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6563	3	1026	9	Y	933	753	1	4	8	255
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5303	3	765	9	Y	695	808	1			142
11	5640	X	5530	-0-	-110	-0-	4494	3	1036	9	Y	942	915	1	1	8	168
12	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	4719	3	734	9	Y	667	580	1	1	8	254
01	5828	X	5620	-0-	-208	-0-	4708	3	912	9	Y	829	940	1	2	8	141

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	6776	3	756	9	Y	687	899	1	3	8	58
09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	8265	3	1502	9	Y	1365	1044	1	5	8	374
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6348	3	944	9	Y	858	1057	1			175
11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5889	3	834	9	Y	758	797	1	1	8	135
12	6913	X	5091	-0-	-1822	-0-	4175	3	916	9	Y	833	649	1	1	8	318
*01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	5687	3	1258	9	Y	1144	1264	1	3	8	195

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

08	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	843	1	27165	3	N	3022	2	0	3235	1	81
							1028	4	3324	9			33	8			
09	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	1183	1	20541	3	N	1959	10	0	1848	1	162
							2796	4	2155	9			20	8			
10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	973	1	14939	3	N	1468	35	0	1322	1	273
							1229	4	1615	9							
11	31320	X	18553	-0-	-12767	-0-	957	1	15473	3	N	1686	27	0	1802	1	128
							268	4	1855	9			2	8			
12	32364	X	15608	-0-	-16756	-0-	1115	1	12861	3	N	1301	35	0	912	1	480
							201	4	1431	9			2	8			
01	32364	X	16075	-0-	-16289	-0-	869	1	13455	3	N	1499	108	0	1637	1	228
							102	4	1649	9			6	8			

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

08	11966	X	10945	-0-	-1021	-0-	10310	3	635	9	Y	577	7	0	562	1	146
													3	8			
09	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	19431	3	931	9	Y	846	5	0	782	1	204
													1	8			
10	11966	X	7782	-0-	-4184	-0-	7033	3	749	9	Y	681	7	0	714	1	164
11	11580	X	9852	-0-	-1728	-0-	9262	3	590	9	Y	536	14	0	514	1	172
12	11966	X	10328	-0-	-1638	-0-	207	1	9410	3	Y	646	21	0	642	1	155
							711	9									
*01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	270	1	10773	3	Y	489	27	0	474	1	139
							538	9					4	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	10509	X	6561	-0-	-3948	-0-	451	1	5518	3	N	538	4	0	537	1	196
							592	9									
09	10170	X	6698	-0-	-3472	-0-	761	1	5317	3	N	564	2	0	569	1	189
							620	9									
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	701	1	6742	3	N	657	9	0	719	1	117
							723	9					1	8			
11	8640	X	6647	-0-	-1993	-0-	544	1	5539	3	N	513	10	0	409	1	210
							564	9					1	8			
12	8928	X	4855	-0-	-4073	-0-	733	1	3609	3	N	466	10	0	518	1	148
							513	9									
01	8153	X	2678	-0-	-5475	-0-	329	1	1952	3	N	361	8	0	350	1	151
							397	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

08	11315	X	9499	-0-	-1816	-0-	8929	3	570	9	Y	518	2	0	530	1	132
													3	8			
09	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18211	3	757	9	Y	688	2	0	651	1	166
													1	8			
10	10974	X	7125	-0-	-3849	-0-	6531	3	594	9	Y	540	3	0	572	1	131
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	8539	3	472	9	Y	429	6	0	414	1	140
12	11532	X	9185	-0-	-2347	-0-	186	1	8440	3	Y	508	9	0	515	1	124
							559	9									
01	10070	X	7366	-0-	-2704	-0-	168	1	6680	3	Y	471	9	0	443	1	139
							518	9					4	8			

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

08	28086	X	11991	-0-	-16095	-0-	390	1	10019	3	N	1118	1223	1			51
							352	4	1230	9							
09	26880	X	16920	-0-	-9960	-0-	875	1	13908	3	N	1769	1	0	1597	1	222
							191	4	1946	9							
10	25203	X	14786	-0-	-10417	-0-	866	1	12391	3	N	1306	4	0	1284	1	240
							92	4	1437	9							
11	22860	X	14519	-0-	-8341	-0-	796	1	12215	3	N	1261	16	0	1281	1	202
							121	4	1387	9			2	8			
12	17484	X	12136	-0-	-5348	-0-	695	1	9764	3	N	1447	17	0	1192	1	438
							85	4	1592	9			2	8			
01	17484	X	13193	-0-	-4291	-0-	683	1	11029	3	N	1306	72	0	997	1	675
							44	4	1437	9							

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

08	20894	X	13139	-0-	-7755	-0-	856	1	10468	3	N	1650	11	0	1649	1	602
							1815	9					1	8			
09	20220	X	13438	-0-	-6782	-0-	1443	1	10090	3	N	1732	5	0	1748	1	581
							1905	9									
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	1331	1	12795	3	N	2019	27	0	2209	1	361
							2221	9					3	8			
11	17250	X	13278	-0-	-3972	-0-	1032	1	10511	3	N	1577	32	0	1258	1	646
							1735	9					2	8			
12	17825	X	9816	-0-	-8009	-0-	1391	1	6850	3	N	1432	30	0	1591	1	455
							1575	9					2	8			
01	16337	X	5024	-0-	-11313	-0-	601	1	3570	3	N	775	17	0	889	1	324
							853	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	20708	X	13054	-0-	-7654	-0-	826	1	10095	3	N	1939	13	0	1938	1	707
							2133	9					1	8			
09	20040	X	13357	-0-	-6683	-0-	1391	1	9727	3	N	2035	6	0	2054	1	682
							2239	9									
10	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	1283	1	12336	3	N	2373	32	0	2596	1	424
							2610	9					3	8			
11	17130	X	13166	-0-	-3964	-0-	995	1	10134	3	N	1852	37	0	1478	1	759
							2037	9					2	8			
12	17701	X	9796	-0-	-7905	-0-	1341	1	6604	3	N	1683	35	0	1870	1	535
							1851	9					2	8			
01	16244	X	5024	-0-	-11220	-0-	580	1	3442	3	N	911	21	0	1045	1	380
							1002	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

08	27962	X	13131	-0-	-14831	-0-	390	1	11064	3	N	1192	1293	1			55
							366	4	1311	9							
09	25200	X	19378	-0-	-5822	-0-	987	1	15735	3	N	2125	1913	1			267
							318	4	2338	9							
10	22723	X	15587	-0-	-7136	-0-	843	1	12972	3	N	1456	2	0	1453	1	268
							170	4	1602	9							
11	19500	X	13762	-0-	-5738	-0-	676	1	11313	3	N	1397	16	0	1423	1	224
							236	4	1537	9			2	8			
12	20026	X	12970	-0-	-7056	-0-	697	1	10474	3	N	1453	20	0	1216	1	438
							201	4	1598	9			3	8			
01	20026	X	12458	-0-	-7568	-0-	840	1	10101	3	N	1281	52	0	995	1	672
							108	4	1409	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

08	11904	X	3353	-0-	-8551	-0-	806	1	1487	2	N	964	1042	1	2	8	332
							1060	9									
09	11520	X	4104	-0-	-7416	-0-	1825	1	1775	2	N	458	644	1	2	8	144
							504	9									
10	11904	X	5208	-0-	-6696	-0-	1243	1	2945	3	N	927	507	1	149	5	413
							1020	9					2	8			
11	5880	X	3602	-0-	-2278	-0-	1027	1	1897	3	N	616	667	1	104	5	257
							678	9					1	8			
12	6076	X	3854	-0-	-2222	-0-	852	1	2150	3	N	648	619	1	1	8	285
							139	4	713	9							
01	5208	X	2911	-0-	-2297	-0-	731	1	1091	3	N	821	533	1	5	8	568
							186	4	903	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
08	3472	X	1537	-0-	-1935	-0-	778	1	77	2	N	522	517	1			237
							108	4	574	9							
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1073	1	385	2	N	692	531	1			398
							761	9									
10	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	844	1	80	3	N	440	532	1			306
							16	4	484	9							
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1121	1	251	3	N	649	516	1			439
							714	9									
12	2294	X	729	-0-	-1565	-0-	60	1	669	9	N	608	883	1			164
01	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	1070	1	15	4	N	587	547	1			204
							646	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1339	1	114	4	Y	191					482
							210	9									
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	443	287	1			638
10	2263	X	1016	-0-	-1247	-0-	440	1	230	3	Y	137	617	1	71	5	87
							195	4	151	9							
11	2190	X	691	-0-	-1499	-0-	253	1	349	3	Y	81	91	1			77
							89	9									
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	619	1	116	3	Y	105	89	1			93
							859	4	116	9							
01	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	548	1	182	3	Y	148	84	1			157
							305	4	163	9							

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

08	8525	X	325	-0-	-8200	-0-	213	1	15	4	Y	88					684
							97	9									
09	8250	X	1799	-0-	-6451	-0-	1031	1	344	2	Y	385	408	1			661
							424	9									
10	8525	X	3741	-0-	-4784	-0-	1132	1	784	3	Y	1158	963	1	110	5	738
							551	4	1274	9			8	8			
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1984	1	3852	3	Y	1293	793	1			1238
							1422	9									
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1582	1	414	3	Y	728	1320	1			646
							2312	4	801	9							
01	3751	X	2711	-0-	-1040	-0-	1091	1	403	3	Y	533	584	1			595
							631	4	586	9							

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1306	1	2549	2	N	311	359	1			107
							342	9									
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	425	397	1	1	8	134
10	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-	921	1	2216	3	N	4	105	1	31	5	2
							4	9									
11	5610	X	44	-0-	-5566	-0-	38	1	6	9	N	5	4	1	1	5	2
12	5797	X	2602	-0-	-3195	-0-	699	1	1785	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
01	4185	X	2658	-0-	-1527	-0-	938	1	1470	3	N	-0-					-0-
							250	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	1369	1	2656	2	N	670	588	1	1	8	231
							737	9									
09	5310	X	2676	-0-	-2634	-0-	1109	1	1077	2	N	445	535	1			141
							490	9									
10	6572	X	950	-0-	-5622	-0-	274	1	588	3	N	80	143	1	42	5	36
							88	9									
11	6360	X	3335	-0-	-3025	-0-	836	1	1572	3	N	843	455	1	71	5	352
							927	9					1	8			
12	6572	X	128	-0-	-6444	-0-	60	1	56	3	N	6	355	1			3
							5	4	7	9							
01	4774	X	2151	-0-	-2623	-0-	637	1	973	3	N	340	106	1	1	8	236
							167	4	374	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

08	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	688	1	2564	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3078	-0-	-1002	-0-	714	1	2364	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	2964	-0-	-1190	-0-	648	1	2309	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3150	X	43	-0-	-3107	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	145	134	0	9	8	2
01	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	22	1	195	3	N	86	85	0			3
							95	9									

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

08	11470	X	7745	-0-	-3725	-0-	2198	1	4347	2	N	1091	1147	1	2	8	376
							1200	9									
09	11100	X	7427	-0-	-3673	-0-	2892	1	2873	2	N	1511	1407	1	3	8	477
							1662	9									
10	11470	X	9265	-0-	-2205	-0-	2116	1	5216	3	N	1757	1119	1	328	5	784
							1933	9					3	8			
11	8070	X	5637	-0-	-2433	-0-	1514	1	2916	3	N	1097	1230	1	191	5	458
							1207	9					2	8			
12	8339	X	3511	-0-	-4828	-0-	749	1	1940	3	N	633	811	1	2	8	278
							126	4	696	9							
01	9269	X	5901	-0-	-3368	-0-	1716	1	2751	3	N	884	546	1	3	8	613
							462	4	972	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	468	1	1743	3	N	30	33	0			5
							33	9									
09	2010	X	1231	-0-	-779	-0-	279	1	923	3	N	26	30	0			1
							29	9									
10	2325	X	586	-0-	-1739	-0-	125	1	447	3	N	13	13	0			1
							14	9									
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	12	1	31	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
12	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	25	1	145	3	N	104	101	0	2	8	1
							7	4	114	9							
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	137	129	0	5	8	4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
08	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	270	1	1006	3	N	192	178	0			31
							211	9									
09	2130	X	732	-0-	-1398	-0-	133	1	442	3	N	143	166	0			8
							157	9									
10	2201	X	1648	-0-	-553	-0-	237	1	844	3	N	515	492	0			31
							567	9									
11	2130	X	1347	-0-	-783	-0-	337	1	866	3	N	126	145	0			12
							5	4	139	9							
12	1612	X	641	-0-	-971	-0-	76	1	449	3	N	85	95	0	1	8	1
							22	4	94	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	68	67	0			2

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
08	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	566	1	2109	3	N	175	172	0			28
							193	9									
09	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	603	1	1998	3	N	167	186	0			9
							184	9									
10	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	588	1	2097	3	N	197	194	0			12
							217	9									
11	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	719	1	1846	3	N	311	284	0	9	8	30
							10	4	342	9							
12	3286	X	1272	-0-	-2014	-0-	122	1	720	3	N	359	382	0	2	8	5
							35	4	395	9							
01	2914	X	1679	-0-	-1235	-0-	138	1	1229	3	N	284	278	0	2	8	9
							312	9									

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
08	4712	X	682	-0-	-4030	-0-	194	1	308	2	N	164	128	1	1	8	56
							180	9									
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	40	83	1	1	8	12
10	4619	X	298	-0-	-4321	-0-	92	1	129	3	N	70	39	1	11	5	31
							77	9					1	8			
11	1140	X	1052	-0-	-88	-0-	300	1	509	3	N	221	138	1	21	5	92
							243	9					1	8			
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1546	1	4113	3	N	1680	1030	1	5	8	737
							265	4	1848	9							
01	682	X	262	-0-	-420	-0-	89	1	76	3	N	73	759	1	1	8	50
							17	4	80	9							

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	918	1	3423	3	N	431	405	0			70
							474	9									
09	4830	X	4366	-0-	-464	-0-	907	1	3005	3	N	413	461	0			22
							454	9									
10	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	745	1	2655	3	N	399	390	0	8	8	23
							439	9									
11	4830	X	975	-0-	-3855	-0-	106	1	272	3	N	541	499	0	13	8	52
							2	4	595	9							
12	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	324	1	1915	3	N	707	743	0	6	8	10
							93	4	778	9							
01	4805	X	2904	-0-	-1901	-0-	233	1	2067	3	N	549	535	0	7	8	17
							604	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
08	2356	X	1614	-0-	-742	-0-	334	1	1244	3	N	33	42	0			5
							36	9									
09	2130	X	1416	-0-	-714	-0-	327	1	1083	3	N	5	10	0			-0-
							6	9									
10	2511	X	1082	-0-	-1429	-0-	233	1	829	3	N	18	17	0			1
							20	9									
11	2430	X	1012	-0-	-1418	-0-	282	1	724	3	N	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
12	2511	X	792	-0-	-1719	-0-	107	1	633	3	N	19	18	0	1	8	-0-
							31	4	21	9							
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	20	19	0			1

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	400	1	4170	2	Y	1619	1650	1	3	8	63
							1820	4	1781	9							
09	7410	X	7215	-0-	-195	-0-	381	1	4440	2	Y	1084	1091	1			56
							1202	4	1192	9							
10	8370	X	6652	-0-	-1718	-0-	460	1	4698	3	Y	1122	1121	1	5	8	52
							260	4	1234	9							
11	8100	X	5547	-0-	-2553	-0-	454	1	4066	3	Y	934	867	1			119
							1027	9									
12	8370	X	6101	-0-	-2269	-0-	541	1	4485	3	Y	977	1001	1	2	8	93
							1075	9									
01	8184	X	3415	-0-	-4769	-0-	389	1	2431	3	Y	541	537	1	46	8	51
							595	9									

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	6789	-0-	-7192	-0-	356	1	3669	2	Y	1056	1094	1	3	8	41
							1602	4	1162	9							
09	13530	X	7378	-0-	-6152	-0-	389	1	4536	2	Y	1114	1097	1	1	8	57
							1228	4	1225	9							
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	632	1	6583	3	Y	1295	1284	1	8	8	60
							364	4	1425	9							
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	931	1	8635	3	Y	1206	1100	1	14	8	152
							1327	9									
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	860	1	7295	3	Y	1229	1252	1	13	8	116
							1352	9									
01	8990	X	8899	-0-	-91	-0-	1017	1	6701	3	Y	1074	1068	1	13	8	109
							1181	9									

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
08	20150	X	13026	-0-	-7124	-0-	417	1	10856	2	N	1594	1646	1	2	8	93
							1753	9									
09	18690	X	10799	-0-	-7891	-0-	267	1	9018	2	N	1376	1282	1			187
							1514	9									
10	16089	X	13490	-0-	-2599	-0-	515	1	10998	3	N	1797	1807	1			177
							1977	9									
11	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	510	1	9773	3	N	1479	1318	1	2	8	336
							1627	9									
12	13020	X	11372	-0-	-1648	-0-	522	1	9309	3	N	1401	1504	1			233
							1541	9									
01	13485	X	12280	-0-	-1205	-0-	520	1	10266	3	N	1358	1161	1			430
							1494	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18848 X	12588	-0-	-6260	-0-	12420	2	168	9	N	153	165	1	2	8	71
09	17790 X	11588	-0-	-6202	-0-	11483	2	105	9	N	95					166
10	18383 X	15154	-0-	-3229	-0-	15012	2	142	9	N	129	165	1			130
11	17790 X	11849	-0-	-5941	-0-	11731	2	118	9	N	107	143	1	1	8	93
12	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	18477	2	199	9	N	181	171	1			103
*01	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	19446	2	227	9	N	206	146	1	1	8	162

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

08	16740 X	15131	-0-	-1609	-0-	15022	2	109	9	N	99	2	8			171
09	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	16454	2	83	9	N	75	161	1			85
10	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	16942	2	114	9	N	104	151	1	1	8	37
11	15330 X	14358	-0-	-972	-0-	14258	2	100	9	N	91	2	8			126
12	17081 X	14999	-0-	-2082	-0-	14890	2	109	9	N	99	153	1			72
01	17081 X	13651	-0-	-3430	-0-	13553	2	98	9	N	89					161

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

08	18197 X	14395	-0-	-3802	-0-	14391	2	4	9	N	4	1	8			113
09	18750 X	17313	-0-	-1437	-0-	17310	2	3	9	N	3	1	8			115
10	19375 X	12639	-0-	-6736	-0-	12638	2	1	9	N	1	1	8			115
11	18750 X	12584	-0-	-6166	-0-	12583	2	1	9	N	1	1	8			115
12	17887 X	14249	-0-	-3638	-0-	14247	2	2	9	N	2	1	8			116
01	17887 X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	2			N	-0-					116

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

08	15221 X	12051	-0-	-3170	-0-	12050	2	1	9	N	1	1	8			198
09	14940 X	14834	-0-	-106	-0-	14833	2	1	9	N	1	1	8			198
10	15438 X	12063	-0-	-3375	-0-	12061	2	2	9	N	2	1	8			199
11	14940 X	12164	-0-	-2776	-0-	12163	2	1	9	N	1	1	8			199
12	15314 X	12221	-0-	-3093	-0-	12219	2	2	9	N	2	1	8			200
01	15314 X	11873	-0-	-3441	-0-	11871	2	2	9	N	2	1	8			201

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

08	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	2174	2	175	9	N	159	160	1	1	8	85
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2607	2	224	9	N	204	142	1			147
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3098	2	226	9	N	205	186	1			166
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2615	2	223	9	N	203	166	1			203
12	2914 X	2720	-0-	-194	-0-	2511	2	209	9	N	190	180	1			213
01	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2575	2	222	9	N	202	353	1			62

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

08	20646 X	13876	-0-	-6770	-0-	13788	2	88	9	Y	80	121	1	3	8	26
09	19980 X	18938	-0-	-1042	-0-	18835	2	103	9	Y	94	2	8			118
10	20429 X	15019	-0-	-5410	-0-	14965	2	54	9	Y	49	84	1	1	8	82
11	18420 X	15097	-0-	-3323	-0-	14962	2	135	9	Y	123	2	8			203
12	19561 X	13334	-0-	-6227	-0-	13283	2	51	9	Y	46	83	1	1	8	165
01	19561 X	14466	-0-	-5095	-0-	14294	2	172	9	Y	156	200	1	2	8	119

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

08	20243 X	16154	-0-	-4089	-0-	15877	2	277	9	Y	252	265	1	1	8	34
09	19590 X	18044	-0-	-1546	-0-	17749	2	295	9	Y	268	275	1	2	8	25
10	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	18869	2	322	9	Y	293	262	1			56
11	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17270	2	284	9	Y	258	263	1	2	8	49
12	18631 X	18143	-0-	-488	-0-	17657	2	486	9	Y	442	351	1	2	8	138
01	19189 X	16363	-0-	-2826	-0-	15976	2	387	9	Y	352	343	1	2	8	145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	14871	-0-	-4690	-0-	14744	2	127	9	Y	115	122	1			24
09	18930	X	15126	-0-	-3804	-0-	15004	2	122	9	Y	111	115	1			20
10	18104	X	16851	-0-	-1253	-0-	16674	2	177	9	Y	161	141	1			40
11	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17287	2	180	9	Y	164	163	1			41
12	16833	X	16473	-0-	-360	-0-	16396	2	77	9	Y	70	73	1			38
01	16864	X	15500	-0-	-1364	-0-	15367	2	133	9	Y	121	105	1	1	8	53

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

08	19902	X	15263	-0-	-4639	-0-	15133	2	130	9	Y	118	134	1			14
09	18030	X	17593	-0-	-437	-0-	17405	2	188	9	Y	171	171	1	1	8	13
10	18538	X	18030	-0-	-508	-0-	17832	2	198	9	Y	180	161	1			32
11	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	17929	2	211	9	Y	192	189	1	1	8	34
12	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18277	2	154	9	Y	140	126	1	1	8	47
01	18166	X	16201	-0-	-1965	-0-	16090	2	111	9	Y	101	106	1	1	8	41

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

08	16926	X	7288	-0-	-9638	-0-	7139	2	149	9	N	135	136	1	2	8	167
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11805	2	263	9	N	239	314	1			92
10	15965	X	12889	-0-	-3076	-0-	12591	2	298	9	N	271	151	1			212
11	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15396	2	411	9	N	374	407	1	1	8	178
12	15965	X	14225	-0-	-1740	-0-	13865	2	360	9	N	327	352	1			153
01	12896	X	12534	-0-	-362	-0-	12224	2	310	9	N	282	286	1	1	8	148

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

08	7626	X	5110	-0-	-2516	-0-	5099	2	11	9	N	10	1	8			142
09	6660	X	4198	-0-	-2462	-0-	4194	2	4	9	N	4	2	8			144
10	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	5771	2	12	9	N	11	1	8			154
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8414	2	22	9	N	20	1	8			173
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7790	2	19	9	N	17	83	1	3	8	104
*01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7311	2	28	9	N	25	1	8			128

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

08	13082	X	8426	-0-	-4656	-0-	8360	2	66	9	N	60	1	8			133
09	12660	X	10034	-0-	-2626	-0-	9955	2	79	9	N	72	136	1	1	8	68
10	13082	X	8593	-0-	-4489	-0-	8523	2	70	9	N	64	1	8			131
11	11700	X	8897	-0-	-2803	-0-	8817	2	80	9	N	73	135	1	1	8	68
12	10509	X	9684	-0-	-825	-0-	9598	2	86	9	N	78					146
01	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9679	2	89	9	N	81	146	1	1	8	80

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19178	2	1	9	N	1	1	8			53
09	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17785	2	2	9	N	2	2	8			53
10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13704	2	1	9	N	1	1	8			53
11	18510	X	13150	-0-	-5360	-0-	13144	2	6	9	N	5	2	8			56
12	19127	X	12748	-0-	-6379	-0-	12745	2	3	9	N	3	1	8			58
01	19127	X	10345	-0-	-8782	-0-	10344	2	1	9	N	1	1	8			58

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

08	21886	X	14076	-0-	-7810	-0-	14017	2	59	9	N	54	140	1	1	8	76
09	21180	X	16374	-0-	-4806	-0-	16291	2	83	9	N	75	1	8			150
10	21886	X	13942	-0-	-7944	-0-	13857	2	85	9	N	77	144	1	2	8	81
11	18600	X	15239	-0-	-3361	-0-	15139	2	100	9	N	91	1	8			171
12	17670	X	14776	-0-	-2894	-0-	14665	2	111	9	N	101	100	1	1	8	171
01	16926	X	13685	-0-	-3241	-0-	13580	2	105	9	N	95	137	1	1	8	128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	16646	-0-	-3597	-0-	16422	2	224	9	Y	204	214	1			31
09	18210	X	17453	-0-	-757	-0-	17205	2	248	9	Y	225	213	1	1	8	42
10	18445	X	17725	-0-	-720	-0-	17442	2	283	9	Y	257	268	1	2	8	29
11	16890	X	15714	-0-	-1176	-0-	15449	2	265	9	Y	241	237	1	2	8	31
12	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	15479	2	285	9	Y	259	200	1	1	8	89
01	18042	X	16922	-0-	-1120	-0-	16650	2	272	9	Y	247	288	1	1	8	47

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

08	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19398	2	286	9	Y	260	262	1	1	8	45
09	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	19666	2	259	9	Y	235	227	1	3	8	50
10	19065	X	17772	-0-	-1293	-0-	17575	2	197	9	Y	179	202	1			27
11	19050	X	14601	-0-	-4449	-0-	14439	2	162	9	Y	147	149	1	1	8	24
12	20584	X	15157	-0-	-5427	-0-	14859	2	298	9	Y	271	199	1	1	8	95
01	20584	X	13934	-0-	-6650	-0-	13743	2	191	9	Y	174	226	1	1	8	42

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

08	17267	X	16837	-0-	-430	-0-	16606	2	231	9	Y	210	212	1			31
09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18601	2	246	9	Y	224	211	1			44
10	15779	X	14942	-0-	-837	-0-	14722	2	220	9	Y	200	217	1			27
11	16290	X	14192	-0-	-2098	-0-	13970	2	222	9	Y	202	198	1	1	8	30
12	19468	X	13808	-0-	-5660	-0-	13564	2	244	9	Y	222	170	1			82
01	19468	X	12557	-0-	-6911	-0-	12367	2	190	9	Y	173	214	1	1	8	40

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

08	13671	X	10043	-0-	-3628	-0-	9986	2	57	9	Y	52	101	1	1	8	20
09	13230	X	11623	-0-	-1607	-0-	11611	2	12	9	Y	11					31
10	13423	X	9789	-0-	-3634	-0-	9770	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	23
11	12780	X	11327	-0-	-1453	-0-	11310	2	17	9	Y	15					38
12	12555	X	11042	-0-	-1513	-0-	11002	2	40	9	Y	36	24	1			50
01	11997	X	10841	-0-	-1156	-0-	10815	2	26	9	Y	24	45	1			29

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

08	14291	X	10671	-0-	-3620	-0-	10573	2	98	9	Y	89	93	1	1	8	18
09	13830	X	12772	-0-	-1058	-0-	12702	2	70	9	Y	64	1	8			81
10	13795	X	11148	-0-	-2647	-0-	11051	2	97	9	Y	88	86	1	1	8	82
11	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11540	2	50	9	Y	45					127
12	13206	X	11051	-0-	-2155	-0-	10949	2	102	9	Y	93	73	1	1	8	146
01	13206	X	10941	-0-	-2265	-0-	10861	2	80	9	Y	73	136	1	1	8	82

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	97	180	1			110
09	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9488	2	119	9	N	108	149	1			69
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8130	2	103	9	N	94					163
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6936	2	125	9	N	114	190	1			87
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3776	2	84	9	N	76					163
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	82					245

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

08	4898	X	3810	-0-	-1088	-0-	3529	2	281	9	N	255	180	1			219
09	4560	X	1884	-0-	-2676	-0-	1719	2	165	9	N	150	185	1			184
10	4712	X	3666	-0-	-1046	-0-	3479	2	187	9	N	170	180	1			174
11	4560	X	3986	-0-	-574	-0-	3784	2	202	9	N	184	189	1			169
12	3813	X	2465	-0-	-1348	-0-	2294	2	171	9	N	155					324
01	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3422	2	270	9	N	245	367	1			202

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

08	3844	X	1511	-0-	-2333	-0-	117	1	1374	3	N	18	47	1			48
							20	9									
09	1920	X	947	-0-	-973	-0-	105	1	842	3	N	-0-					48
10	1984	X	1087	-0-	-897	-0-	117	1	970	3	N	-0-					48
11	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	227	1	1568	3	N	57	50	1	1	8	54
							63	9									
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	539	1	3116	3	N	57	1	8			110
							63	9									
*01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	516	1	3092	3	N	81	72	1	1	8	118
							89	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

08	8897	X	6552	-0-	-2345	-0-	6540	2	12	9	N	11	1	8			47
09	8910	X	7450	-0-	-1460	-0-	7450	2			N	-0-					47
10	9207	X	328	-0-	-8879	-0-	83	1	245	2	N	-0-					47
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9542	2	267	9	N	243	190	1			100
12	7874	X	6351	-0-	-1523	-0-	6220	2	131	9	N	119	181	1	2	8	36
01	7688	X	6304	-0-	-1384	-0-	6135	2	169	9	N	154	86	1	2	8	102

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

08	9021	X	5946	-0-	-3075	-0-	413	1	5232	2	N	274	295	1	1	8	23
							301	9									
09	8970	X	7031	-0-	-1939	-0-	244	1	6377	2	N	373	267	1	1	8	128
							410	9									
10	9269	X	507	-0-	-8762	-0-	198	1	262	2	N	43	156	1			15
							47	9									
11	8130	X	7670	-0-	-460	-0-	3938	1	3262	2	N	427	367	1	1	8	74
							470	9									
*12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	690	1	7251	2	N	532	363	1			243
							585	9									
01	7254	X	5308	-0-	-1946	-0-	2373	1	2649	2	N	260	337	1	1	8	165
							286	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	235	1	2422	3	N	295	297	1	1	8	122
							325	9									
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	253	1	2307	3	N	440	403	1			159
							484	9									
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	364	1	2501	3	N	393	490	1			62
							432	9									
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	294	1	2288	3	N	246	155	1			153
							271	9									
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	368	1	2315	3	N	278	352	1	1	8	78
							306	9									
01	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	182	1	1361	3	N	271	182	1			167
							298	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

08	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	829	1	18798	3	N	173	205	1	1	8	37
							190	9									
09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	355	1	17862	3	N	174	82	1			129
							191	9									
10	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	703	1	19854	3	N	133	194	1			68
							146	9									
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	967	1	17645	3	N	106	115	1	2	8	57
							117	9									
*12	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	2041	1	18086	3	N	82	91	1	1	8	47
							90	9									
*01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1705	1	16237	3	N	95	2	8			140
							105	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	79	1	2823	2	N	441	372	1			311
							485	9									
09	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	76	1	2347	2	N	326	366	1			271
							359	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	79	1	2719	2	N	364	400	1	1	8	234
							400	9									
11	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	76	1	2357	2	N	488	362	1			360
							537	9									
12	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	79	1	2459	2	N	280	364	1			276
							308	9									
01	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	79	1	2539	2	N	330	377	1	3	8	226
							363	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	1236	2	53	9	N	48	164	1			72
09	1170 X	944	-0-	-226	-0-	938	2	6	9	N	5					77
10	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	1325	2	6	9	N	5					82
11	1530 X	1240	-0-	-290	-0-	1217	2	23	9	N	21					103
12	1581 X	1193	-0-	-388	-0-	1167	2	26	9	N	24					127
*01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1249	2	188	9	N	171					298

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

08	1922 X	1366	-0-	-556	-0-	421	1	843	3	Y	19	19	1			1
						81	4	21	9							
09	1980 X	1802	-0-	-178	-0-	465	1	1224	3	Y	40	37	1			4
						69	4	44	9							
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	940	1	1783	3	Y	8	11	1			1
						75	4	9	9							
11	1980 X	1483	-0-	-497	-0-	523	1	932	3	Y	2	3	1			-0-
						26	4	2	9							
12	1953 X	1033	-0-	-920	-0-	410	1	548	3	Y	28	25	1			3
						44	4	31	9							
01	2821 X	715	-0-	-2106	-0-	335	1	319	3	Y	15	17	1			1
						44	4	17	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

08	8370 X	7846	-0-	-524	-0-	508	1	7240	3	Y	57	46	1			27
						35	4	63	9							
09	7830 X	7597	-0-	-233	-0-	614	1	6892	3	Y	51	25	1			53
						35	4	56	9							
10	7967 X	7319	-0-	-648	-0-	564	1	6649	3	Y	68	103	1			18
						31	4	75	9							
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	586	1	7386	3	Y	76	51	1			43
						34	4	84	9							
12	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	596	1	7541	3	Y	73	99	1			17
						39	4	80	9							
01	7843 X	7234	-0-	-609	-0-	568	1	6563	3	Y	58	47	1			28
						39	4	64	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

08	4340 X	1605	-0-	-2735	-0-	293	1	1278	3	Y	27	41	1			15
						4	4	30	9							
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	909	1	4540	3	Y	90	27	1			78
						10	4	99	9							
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	917	1	4348	3	Y	85	105	1			58
						12	4	94	9							
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	842	1	3668	3	Y	74	87	1			45
						10	4	81	9							
12	5735 X	3079	-0-	-2656	-0-	699	1	2310	3	Y	54	75	1			24
						11	4	59	9							
01	5735 X	4598	-0-	-1137	-0-	819	1	3684	3	Y	80	54	1			50
						7	4	88	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	915	1	1831	3	Y	84	86	1			5
							177	4	92	9							
09	4290	X	2099	-0-	-2191	-0-	468	1	1232	3	Y	300	278	1			27
							69	4	330	9							
10	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	1183	1	2243	3	Y	54	75	1			6
							95	4	59	9							
11	4020	X	2928	-0-	-1092	-0-	1014	1	1809	3	Y	51	51	1			6
							49	4	56	9							
12	4154	X	2776	-0-	-1378	-0-	1108	1	1483	3	Y	61	61	1			6
							118	4	67	9							
01	3565	X	2028	-0-	-1537	-0-	958	1	911	3	Y	32	35	1			3
							124	4	35	9							

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
08	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	501	1	2181	3	Y	34	56	1			19
							6	4	37	9							
09	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	596	1	2975	3	Y	59	27	1			51
							6	4	65	9							
10	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	521	1	2467	3	Y	55	68	1			38
							6	4	61	9							
11	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	583	1	2538	3	Y	72	66	1			44
							7	4	79	9							
12	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	673	1	2222	3	Y	51	72	1			23
							10	4	56	9							
01	3751	X	1943	-0-	-1808	-0-	347	1	1558	3	Y	32	35	1			20
							3	4	35	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					-0-
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	1238	-0-	-5365	-0-	24	1	1185	3	Y	25	24	1			2
							1	4	28	9							
09	6390	X	2712	-0-	-3678	-0-	32	1	2644	3	Y	25	25	1			2
							8	4	28	9							
10	6603	X	2431	-0-	-4172	-0-	25	1	2285	3	Y	93	92	1			3
							19	4	102	9							
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	55	1	5030	3	Y	235	229	1			9
							29	4	259	9							
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	60	1	7194	3	Y	252	254	1			7
							37	4	277	9							
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3247	3	Y	150	150	1			7
							7	4	165	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3301	-0-	-760	-0-	605	1	2633	3	Y	51	51	1			28
							7	4	56	9							
09	3930	X	3212	-0-	-718	-0-	525	1	2623	3	Y	53	35	1			46
							6	4	58	9							
10	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	519	1	2463	3	Y	50	62	1			34
							7	4	55	9							
11	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	602	1	2622	3	Y	66	60	1			40
							7	4	73	9							
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	753	1	2488	3	Y	74	81	1			33
							11	4	81	9							
01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	472	1	2121	3	Y	96	69	1			60
							4	4	106	9							

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
08	3255	X	1023	-0-	-2232	-0-	19	1	965	3	Y	34	37	1			2
							2	4	37	9							
09	3150	X	1983	-0-	-1167	-0-	23	1	1923	3	Y	28	28	1			2
							6	4	31	9							
10	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	29	1	2596	3	Y	60	60	1			2
							21	4	66	9							
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	22	1	2006	3	Y	82	81	1			3
							12	4	90	9							
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	20	1	2471	3	Y	94	94	1			3
							13	4	103	9							
01	2697	X	1832	-0-	-865	-0-	15	1	1748	3	Y	59	59	1			3
							4	4	65	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 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
08	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	799	1	3478	3	Y	62	59	1			34
							10	4	68	9							
09	4500	X	3459	-0-	-1041	-0-	566	1	2825	3	Y	56	41	1			49
							6	4	62	9							
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	805	1	3819	3	Y	65	69	1			45
							11	4	72	9							
11	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	801	1	3491	3	Y	63	70	1			38
							10	4	69	9							
12	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	967	1	3196	3	Y	79	82	1			35
							15	4	87	9							
01	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	681	1	3064	3	Y	104	74	1			65
							6	4	114	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 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
08	5921	X	829	-0-	-5092	-0-	54	1	762	3	Y	9	12	1			4
							3	4	10	9							
09	5610	X	4859	-0-	-751	-0-	392	1	4405	3	Y	35	4	1			35
							23	4	39	9							
10	5456	X	3561	-0-	-1895	-0-	274	1	3230	3	Y	38	63	1			10
							15	4	42	9							
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	345	1	4353	3	Y	46	30	1			26
							20	4	51	9							
12	5022	X	3475	-0-	-1547	-0-	250	1	3162	3	Y	43	59	1			10
							16	4	47	9							
01	5022	X	2752	-0-	-2270	-0-	216	1	2498	3	Y	21	21	1			10
							15	4	23	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6	-0-	-7217	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	8730	X	5190	-0-	-3540	-0-	61	1	4977	3	Y	125	117	1			8
							14	4	138	9							
10	9021	X	6517	-0-	-2504	-0-	66	1	5900	3	Y	458	450	1			16
							47	4	504	9							
11	8730	X	6097	-0-	-2633	-0-	57	1	5251	3	Y	689	680	1			25
							31	4	758	9							
12	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	38	1	4607	3	Y	579	587	1			17
							24	4	637	9							
01	6510	X	4183	-0-	-2327	-0-	32	1	3754	3	Y	354	355	1			16
							8	4	389	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	2056	-0-	-4423	-0-	22	1	1974	3	Y	40	39	1			1
							16	4	44	9							
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	54	1	5003	3	Y	265	256	1			10
							30	4	292	9							
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	3	Y	188	193	1			5
							18	4	207	9							
01	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	14	1	1673	3	Y	78	79	1			4
							4	4	86	9							

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
08	6634	X	4973	-0-	-1661	-0-	93	1	4697	3	Y	159	158	1			11
							8	4	175	9							
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	154	1	12597	3	Y	229	226	1			14
							35	4	252	9							
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	194	1	17380	3	Y	690	680	1			24
							139	4	759	9							
11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	149	1	13725	3	Y	262	276	1			10
							81	4	288	9							
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	98	1	11802	3	Y	258	261	1			7
							61	4	284	9							
*01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	92	1	10668	3	Y	291	285	1			13
							22	4	320	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	575	1	8196	3	Y	84	68	1			40
							40	4	92	9							
09	8160	X	5271	-0-	-2889	-0-	425	1	4778	3	Y	39	38	1			41
							25	4	43	9							
10	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	500	1	5900	3	Y	50	78	1			13
							28	4	55	9							
11	8610	X	8455	-0-	-155	-0-	611	1	7706	3	Y	93	53	1			53
							36	4	102	9							
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	653	1	8263	3	Y	116	142	1			27
							43	4	128	9							
01	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	538	1	6208	3	Y	62	59	1			30
							36	4	68	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2015	-0-	-1488	-0-	284	1	1466	3	Y	187	191	1			22
							59	4	206	9							
09	3270	X	2596	-0-	-674	-0-	238	1	1963	3	Y	242	199	1			65
							129	4	266	9							
10	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	276	1	1671	3	Y	171	215	1			21
							59	4	188	9							
11	3480	X	1575	-0-	-1905	-0-	214	1	1172	3	Y	134	132	1			23
							42	4	147	9							
12	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	48	1	218	3	Y	17	36	1			4
							10	4	19	9							
*01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	583	1	2388	3	Y	448	365	1			87
							81	4	493	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

08	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	961	1	4181	3	Y	101	87	1			56
							12	4	111	9							
09	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	840	1	4196	3	Y	94	69	1			81
							9	4	103	9							
10	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	925	1	4387	3	Y	102	113	1			70
							12	4	112	9							
11	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	871	1	3797	3	Y	125	119	1			76
							11	4	138	9							
12	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	988	1	3266	3	Y	92	127	1			41
							15	4	101	9							
01	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	666	1	2994	3	Y	70	67	1			44
							6	4	77	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

08	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	269	1	3833	3	Y	54	52	1			26
							19	4	59	9							
09	5100	X	4561	-0-	-539	-0-	366	1	4108	3	Y	60	25	1			61
							21	4	66	9							
10	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	301	1	3552	3	Y	72	114	1			19
							17	4	79	9							
11	4740	X	4137	-0-	-603	-0-	297	1	3742	3	Y	74	51	1			42
							17	4	81	9							
12	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	314	1	3973	3	Y	71	96	1			17
							21	4	78	9							
01	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	350	1	4038	3	Y	58	47	1			28
							24	4	64	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

08	3162	X	1440	-0-	-1722	-0-	190	1	984	3	Y	205	181	1			24
							40	4	226	9							
09	3060	X	601	-0-	-2459	-0-	49	1	406	3	Y	108	103	1			29
							27	4	119	9							
10	2232	X	1267	-0-	-965	-0-	144	1	869	3	Y	203	207	1			25
							31	4	223	9							
11	2160	X	1505	-0-	-655	-0-	193	1	1056	3	Y	199	190	1			34
							37	4	219	9							
12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	288	1	1312	3	Y	101	110	1			25
							61	4	111	9							
01	1426	X	750	-0-	-676	-0-	113	1	460	3	Y	146	143	1			28
							16	4	161	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	49	43	1			6
							4	4	54	9							
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	6	1			-0-
							4	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	8618	X	1573	-0-	-7045	-0-	30	1	1511	3	Y	27	36	1			2
							2	4	30	9							
09	7980	X	9	-0-	-7971	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	7998	X	381	-0-	-7617	-0-	4	1	368	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
11	3240	X	652	-0-	-2588	-0-	6	1	563	3	Y	73	70	1			3
							3	4	80	9							
12	3348	X	35	-0-	-3313	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-
*01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	52	1	6095	3	Y	279	266	1			13
							13	4	307	9							

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	44	1	2442	3	Y	79	101	1			91
							4	4	87	9							
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	51	1	2567	3	Y	136	139	1			88
							6	4	150	9							
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	194	1	2355	3	Y	89	50	1			127
							98	9									
11	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	144	1	2166	3	Y	81	85	1			123
							89	9									
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	196	1	2137	3	Y	78	127	1			74
							86	9									
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	227	1	2276	3	Y	71	79	1			66
							78	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	4645	-0-	-17303	-0-	86	1	4344	3	Y	189	268	1			13
							7	4	208	9							
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	21235	X	3842	-0-	-17393	-0-	39	1	3510	3	Y	241	232	1			9
							28	4	265	9							
11	20340	X	15534	-0-	-4806	-0-	153	1	14105	3	Y	1084	1053	1			40
							84	4	1192	9							
12	21018	X	16512	-0-	-4506	-0-	127	1	15328	3	Y	889	903	1			26
							79	4	978	9							
*01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	117	1	13485	3	Y	910	894	1			42
							27	4	1001	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10715	-0-	-631	-0-	693	1	9879	3	Y	86	70	1			41
							48	4	95	9							
09	10530	X	6288	-0-	-4242	-0-	508	1	5697	3	Y	49	39	1			51
							29	4	54	9							
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	742	1	8755	3	Y	102	126	1			27
							41	4	112	9							
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	764	1	9630	3	Y	100	70	1			57
							44	4	110	9							
12	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	710	1	8973	3	Y	116	146	1			27
							46	4	128	9							
01	10726	X	8782	-0-	-1944	-0-	687	1	7939	3	Y	99	78	1			48
							47	4	109	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	3109	-0-	-21381	-0-	58	1	2926	3	Y	109	193	1			7
							5	4	120	9							
09	22950	X	930	-0-	-22020	-0-	10	1	829	3	Y	81	83	1			5
							2	4	89	9							
10	22475	X	15210	-0-	-7265	-0-	149	1	13298	3	Y	1506	1458	1			53
							106	4	1657	9							
11	21750	X	14853	-0-	-6897	-0-	145	1	13368	3	Y	1146	1157	1			42
							79	4	1261	9							
12	22475	X	14698	-0-	-7777	-0-	108	1	13112	3	Y	1282	1287	1			37
							68	4	1410	9							
01	15221	X	14676	-0-	-545	-0-	115	1	13332	3	Y	1093	1080	1			50
							27	4	1202	9							

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
08	9765	X	8803	-0-	-962	-0-	571	1	8132	3	Y	55	49	1			26
							39	4	61	9							
09	9120	X	8554	-0-	-566	-0-	690	1	7756	3	Y	62	25	1			63
							40	4	68	9							
10	8928	X	8347	-0-	-581	-0-	643	1	7583	3	Y	78	120	1			21
							35	4	86	9							
11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	599	1	7546	3	Y	70	51	1			40
							34	4	77	9							
12	8897	X	8097	-0-	-800	-0-	585	1	7394	3	Y	73	96	1			17
							38	4	80	9							
01	8835	X	7482	-0-	-1353	-0-	586	1	6768	3	Y	80	58	1			39
							40	4	88	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
08	2480	X	247	-0-	-2233	-0-	32	1	169	3	Y	35	40	1			4
							7	4	39	9							
09	2400	X	668	-0-	-1732	-0-	62	1	515	3	Y	52	42	1			14
							34	4	57	9							
10	1581	X	1036	-0-	-545	-0-	123	1	741	3	Y	133	130	1			17
							26	4	146	9							
11	1500	X	901	-0-	-599	-0-	114	1	626	3	Y	126	121	1			22
							22	4	139	9							
12	1550	X	800	-0-	-750	-0-	127	1	577	3	Y	64	70	1			16
							26	4	70	9							
01	1023	X	859	-0-	-164	-0-	136	1	558	3	Y	133	123	1			26
							19	4	146	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	36	1	1994	3	Y	122	133	1			139
							3	4	134	9							
09	2580	X	1896	-0-	-684	-0-	34	1	1689	3	Y	154	194	1			99
							4	4	169	9							
10	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	162	1	1969	3	Y	153	57	1			195
							168	9									
11	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	134	1	2003	3	Y	122	131	1			186
							134	9									
12	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	171	1	1864	3	Y	106	192	1			100
							117	9									
01	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	180	1	1799	3	Y	123	108	1			115
							135	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
08	10261	X	2280	-0-	-7981	-0-	43	1	2151	3	Y	75	85	1			5
							3	4	83	9							
09	9870	X	5916	-0-	-3954	-0-	61	1	5013	3	Y	753	713	1			45
							14	4	828	9							
10	9796	X	6703	-0-	-3093	-0-	70	1	6243	3	Y	309	343	1			11
							50	4	340	9							
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	88	1	8058	3	Y	203	207	1			7
							47	4	223	9							
12	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	41	1	4975	3	Y	166	168	1			5
							26	4	183	9							
*01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	60	1	7022	3	Y	256	249	1			12
							15	4	282	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
08	10075	X	6368	-0-	-3707	-0-	121	1	6088	3	Y	135	250	1			9
							10	4	149	9							
09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	129	1	10579	3	Y	421	405	1			25
							30	4	463	9							
10	11036	X	7585	-0-	-3451	-0-	79	1	7056	3	Y	358	370	1			13
							56	4	394	9							
11	10680	X	5148	-0-	-5532	-0-	53	1	4921	3	Y	131	139	1			5
							30	4	144	9							
12	11036	X	5079	-0-	-5957	-0-	40	1	4854	3	Y	145	146	1			4
							25	4	160	9							
01	11036	X	5926	-0-	-5110	-0-	47	1	5429	3	Y	399	385	1			18
							11	4	439	9							

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
08	10137	X	3438	-0-	-6699	-0-	64	1	3236	3	Y	121	115	1			8
							5	4	133	9							
09	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	144	1	11792	3	Y	484	463	1			29
							33	4	532	9							
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	110	1	9834	3	Y	438	452	1			15
							79	4	482	9							
11	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	87	1	8019	3	Y	237	243	1			9
							48	4	261	9							
12	12927	X	7352	-0-	-5575	-0-	58	1	6985	3	Y	248	250	1			7
							36	4	273	9							
01	12927	X	7027	-0-	-5900	-0-	58	1	6682	3	Y	249	245	1			11
							13	4	274	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	10418	-0-	-3997	-0-	675	1	9614	3	Y	75	68	1			36
							46	4	83	9							
09	11310	X	9170	-0-	-2140	-0-	740	1	8309	3	Y	71	34	1			73
							43	4	78	9							
10	11656	X	9751	-0-	-1905	-0-	750	1	8853	3	Y	96	144	1			25
							42	4	106	9							
11	11280	X	9298	-0-	-1982	-0-	674	1	8491	3	Y	85	62	1			48
							39	4	94	9							
12	11656	X	9173	-0-	-2483	-0-	661	1	8360	3	Y	99	124	1			23
							43	4	109	9							
01	10416	X	8273	-0-	-2143	-0-	648	1	7485	3	Y	87	68	1			42
							44	4	96	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	6861	-0-	-4144	-0-	1006	1	5212	3	Y	392	394	1			46
							212	4	431	9							
09	10260	X	8396	-0-	-1864	-0-	816	1	6725	3	Y	375	320	1			101
							442	4	413	9							
10	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	1189	1	7193	3	Y	551	583	1			69
							254	4	606	9							
11	9780	X	8537	-0-	-1243	-0-	1187	1	6498	3	Y	567	539	1			97
							228	4	624	9							
12	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	1255	1	5711	3	Y	581	535	1			143
							263	4	639	9							
01	9238	X	6562	-0-	-2676	-0-	1148	1	4705	3	Y	500	546	1			97
							159	4	550	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	810	1	4197	3	Y	239	245	1			28
							171	4	263	9							
09	8580	X	7375	-0-	-1205	-0-	726	1	5987	3	Y	244	206	1			66
							394	4	268	9							
10	8835	X	8098	-0-	-737	-0-	1061	1	6415	3	Y	360	381	1			45
							226	4	396	9							
11	8070	X	6275	-0-	-1795	-0-	891	1	4875	3	Y	307	299	1			53
							171	4	338	9							
12	7905	X	4774	-0-	-3131	-0-	780	1	3549	3	Y	255	245	1			63
							164	4	281	9							
01	8091	X	976	-0-	-7115	-0-	167	1	686	3	Y	91	136	1			18
							23	4	100	9							

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
08	6572	X	4311	-0-	-2261	-0-	635	1	3291	3	Y	228	229	1			27
							134	4	251	9							
09	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	511	1	4211	3	Y	217	185	1			59
							277	4	239	9							
10	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	729	1	4411	3	Y	320	339	1			40
							156	4	352	9							
11	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	770	1	4217	3	Y	336	318	1			58
							148	4	370	9							
12	5797	X	5378	-0-	-419	-0-	870	1	3958	3	Y	334	310	1			82
							183	4	367	9							
01	5642	X	4878	-0-	-764	-0-	867	1	3552	3	Y	308	330	1			60
							120	4	339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	10912	X	7119	-0-	-3793	-0-	1027	1	5319	3	Y	507	511	1			59
							215	4	558	9							
09	10560	X	8111	-0-	-2449	-0-	779	1	6425	3	Y	441	381	1			119
							422	4	485	9							
10	10912	X	9510	-0-	-1402	-0-	1209	1	7311	3	Y	665	701	1			83
							258	4	732	9							
11	9990	X	8396	-0-	-1594	-0-	1154	1	6318	3	Y	638	612	1			109
							222	4	702	9							
12	9703	X	7191	-0-	-2512	-0-	1138	1	5181	3	Y	576	543	1			142
							238	4	634	9							
01	9517	X	6086	-0-	-3431	-0-	1059	1	4337	3	Y	494	540	1			96
							147	4	543	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

08	4929	X	2479	-0-	-2450	-0-	388	1	2009	3	N	-0-					-0-
							82	4									
09	4770	X	826	-0-	-3944	-0-	84	1	696	3	N	-0-					-0-
							46	4									
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	752	1	4548	3	N	1	1	1			-0-
							160	4	1	9							
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	905	1	4957	3	N	-0-					-0-
							174	4									
*12	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	585	1	2662	3	N	-0-					-0-
							123	4									
01	5456	X	2593	-0-	-2863	-0-	495	1	2029	3	N	-0-					-0-
							69	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

08	1240	X	872	-0-	-368	-0-	136	1	708	3	N	-0-					-0-
							28	4									
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	45	-0-	-978	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*12	992	X	18	-0-	-974	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

*07	SHUT IN		61290	-0-	61290	63754	1759	1	54508	3	Y	4469	4030	1			498
							107	4	4916	9							
*08	133513	X	69759	-0-	-63754	-0-	1258	1	63386	3	Y	4557	4748	1			307
							102	4	5013	9							
*09	58680	X	57134	-0-	-1546	-0-	641	1	52481	3	Y	3514	3610	1			211
							147	4	3865	9							
*10	66195	X	66195	-0-	-0-	-0-	679	1	60848	3	Y	3801	3878	1			134
							487	4	4181	9							
*11	58680	X	57723	-0-	-957	-0-	587	1	54011	3	Y	2551	2591	1			94
							319	4	2806	9							
*12	60636	X	50392	-0-	-10244	-0-	392	1	47590	3	Y	1966	2003	1			57
							247	4	2163	9							
01	60636	X	47084	-0-	-13552	-0-	386	1	44841	3	Y	1605	1589	1			73
							91	4	1766	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

*07	SHUT IN	72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	Y	5107	4634	1			569
						127	4	5618	9							
*08	154990 X	78550	-0-	-76440	-0-	1419	1	71502	3	Y	5013	5244	1			338
						115	4	5514	9							
*09	70560 X	62056	-0-	-8504	-0-	701	1	57341	3	Y	3504	3631	1			211
						160	4	3854	9							
*10	72912 X	67023	-0-	-5889	-0-	691	1	61912	3	Y	3567	3652	1			126
						496	4	3924	9							
*11	70560 X	60304	-0-	-10256	-0-	609	1	56079	3	Y	2985	3001	1			110
						332	4	3284	9							
*12	72912 X	54999	-0-	-17913	-0-	423	1	51327	3	Y	2712	2744	1			78
						266	4	2983	9							
01	72912 X	50984	-0-	-21928	-0-	413	1	47932	3	Y	2311	2284	1			105
						97	4	2542	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. N/A

*08	SHUT IN	59487	-0-	59487	59487	1054	1	53122	3	Y	4750	4430	1			320
						86	4	5225	9							
*09	SHUT IN	95089	-0-	95089	154576	1045	1	85522	3	Y	7529	7396	1			453
						240	4	8282	9							
*10	SHUT IN	110242	-0-	110242	264818	1099	1	98476	3	Y	8980	9116	1			317
						789	4	9878	9							
*11	SHUT IN	101669	-0-	101669	366487	995	1	91585	3	Y	7770	7802	1			285
						542	4	8547	9							
*12	SHUT IN	94239	-0-	94239	460726	702	1	85197	3	Y	7180	7257	1			208
						442	4	7898	9							
01	SHUT IN	86039	-0-	86039	546765	675	1	78389	3	Y	6196	6121	1			283
						159	4	6816	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

*08	SHUT IN	46230	-0-	46230	46230	805	1	40540	3	Y	4382	4087	1			295
						65	4	4820	9							
*09	SHUT IN	93789	-0-	93789	140019	1029	1	84161	3	Y	7604	7441	1			458
						235	4	8364	9							
*10	SHUT IN	112955	-0-	112955	252974	1130	1	101333	3	Y	8799	8946	1			311
						813	4	9679	9							
*11	SHUT IN	113561	-0-	113561	366535	1116	1	102758	3	Y	8254	8262	1			303
						608	4	9079	9							
*12	SHUT IN	102269	-0-	102269	468804	763	1	92606	3	Y	7654	7736	1			221
						481	4	8419	9							
01	SHUT IN	95663	-0-	95663	564467	751	1	87288	3	Y	6769	6681	1			309
						178	4	7446	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	58489	-0-	58489	58489	1053	1	53060	3	Y	3901	3638	1	263
						85	4	4291	9					
*09	SHUT IN	96000	-0-	96000	154489	1049	1	85766	3	Y	8132	7906	1	489
						240	4	8945	9					
*10	SHUT IN	114951	-0-	114951	269440	1152	1	103266	3	Y	8823	9000	1	312
						828	4	9705	9					
*11	SHUT IN	106875	-0-	106875	376315	1055	1	97115	3	Y	7392	7433	1	271
						574	4	8131	9					
*12	SHUT IN	97039	-0-	97039	473354	728	1	88355	3	Y	6815	6889	1	197
						459	4	7497	9					
01	SHUT IN	90335	-0-	90335	563689	713	1	82871	3	Y	5984	5908	1	273
						169	4	6582	9					

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	15997	-0-	15997	15997	255	1	12833	3	Y	754	703	1	51
						2080	4	829	9					
*09	SHUT IN	94119	-0-	94119	110116	1062	1	86894	3	Y	5382	5109	1	324
						243	4	5920	9					
*10	SHUT IN	120580	-0-	120580	230696	1216	1	109033	3	Y	8597	8617	1	304
						874	4	9457	9					
*11	SHUT IN	120751	-0-	120751	351447	1194	1	109988	3	Y	8107	8113	1	298
						651	4	8918	9					
*12	SHUT IN	114213	-0-	114213	465660	860	1	104403	3	Y	7644	7721	1	221
						542	4	8408	9					
01	SHUT IN	108002	-0-	108002	573662	852	1	99013	3	Y	7214	7106	1	329
						202	4	7935	9					

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	579	-0-	579	579	11	1	537	3	Y	27	25	1	2
						1	4	30	9					
*09	SHUT IN	71081	-0-	71081	71660	759	1	62077	3	Y	7337	6897	1	442
						174	4	8071	9					
*10	SHUT IN	80441	-0-	80441	152101	788	1	70661	3	Y	7659	7830	1	271
						567	4	8425	9					
*11	SHUT IN	89241	-0-	89241	241342	862	1	79365	3	Y	7767	7753	1	285
						470	4	8544	9					
*12	SHUT IN	84761	-0-	84761	326103	617	1	74985	3	Y	7972	8026	1	231
						390	4	8769	9					
01	SHUT IN	78570	-0-	78570	404673	600	1	69711	3	Y	7379	7273	1	337
						142	4	8117	9					

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076 X	2756	-0-	-3320	-0-	708	1	1357	3	Y	271	291	1	284
						188	4	205	5					
*09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	1684	1	2940	3	Y	500	467	1	317
						534	4	186	5					
10	4588 X	2228	-0-	-2360	-0-	504	1	1029	3	Y	227	342	1	202
						138	4	307	5					
11	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1938	1	4453	3	Y	612	465	1	349
						583	4	1784	5					
12	6076 X	5891	-0-	-185	-0-	1157	1	2697	3	Y	404	511	1	242
						894	4	699	5					
01	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	1398	1	2813	3	Y	386	407	1	221
						551	4	138	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	3520	1	941	3	Y	177					325
							118	4	203	5							
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7684	1	155	9	Y	141	188	1			278
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4969	1	58	9	Y	53					331
11	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	1975	1	1297	3	Y	160	191	1			300
							161	4	582	5							
12	6882	X	2693	-0-	-4189	-0-	549	1	1279	3	Y	100	194	1			206
							424	4	331	5							
01	6882	X	1380	-0-	-5502	-0-	357	1	747	3	Y	72					278
							146	4	51	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

08	4433	X	3478	-0-	-955	-0-	1000	1	1821	3	Y	163					320
							263	4	215	5							
09	4290	X	2207	-0-	-2083	-0-	680	1	1184	3	Y	50					370
							215	4	73	5							
10	5611	X	240	-0-	-5371	-0-	61	1	125	3	Y	-0-					370
							17	4	37	5							
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1934	1	3783	3	Y	292	380	1			282
							553	4	1170	5							
12	5611	X	3326	-0-	-2285	-0-	674	1	1571	3	Y	139					421
							521	4	407	5							
*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	980	1	1939	3	Y	103	195	1			329
							380	4	79	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

08	5332	X	2604	-0-	-2728	-0-	561	1	1328	3	Y	180	120	1			246
							155	4	362	5							
*09	5160	X	530	-0-	-4630	-0-	144	1	274	3	Y	29					275
							48	4	32	5							
*10	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	805	1	1676	3	Y	229	276	1			228
							221	4	521	5							
11	4290	X	2321	-0-	-1969	-0-	414	1	1050	3	Y	233	289	1			172
							130	4	471	5							
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	628	1	1513	3	Y	265	276	1			161
							501	4	413	5							
*01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1099	1	2403	3	Y	445	409	1			197
							471	4	214	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2906	1	774	3	Y	139	191	1			223
							100	4	155	5							
09	3420	X	2216	-0-	-1204	-0-	2216	1			Y	-0-					223
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5261	1	235	9	Y	214					437
11	4020	X	3323	-0-	-697	-0-	1588	1	1043	3	Y	86					523
							129	4	468	5							
12	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	718	1	1673	3	Y	169	192	1			500
							554	4	434	5							
01	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	939	1	1943	3	Y	83	194	1			389
							380	4	122	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
08	4898	X	3059	-0-	-1839	-0-	655	1	1580	3	Y	179	172	1			152
							182	4	445	5							
09	4740	X	1139	-0-	-3601	-0-	292	1	577	3	Y	83	190	1			45
							97	4	82	5							
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	839	1	1849	3	Y	287	188	1			144
							232	4	635	5							
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	689	1	1747	3	Y	382	280	1			246
							217	4	784	5							
12	3007	X	554	-0-	-2453	-0-	104	1	249	3	Y	45	276	1			15
							83	4	68	5							
01	3875	X	3098	-0-	-777	-0-	712	1	1563	3	Y	342	294	1			63
							306	4	141	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
08	10292	X	4007	-0-	-6285	-0-	771	1	2151	3	Y	101	160	1			190
							221	4	753	5							
*09	8130	X	1027	-0-	-7103	-0-	217	1	554	3	Y	18					208
							80	4	156	5							
10	13857	X	4433	-0-	-9424	-0-	746	1	2229	3	Y	132	208	1			132
							222	4	1091	5							
11	13410	X	5868	-0-	-7542	-0-	1059	1	2840	3	Y	256	199	1			189
							339	4	1348	5							
12	13857	X	9609	-0-	-4248	-0-	1794	1	4579	3	Y	328	318	1			199
							1251	4	1624	5							
*01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	2272	1	5230	3	Y	359	399	1			159
							1024	4	586	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
08	6200	X	4491	-0-	-1709	-0-	846	1	2360	3	Y	196	227	1			167
							242	4	827	5							
09	6000	X	5090	-0-	-910	-0-	1031	1	2629	3	Y	284	298	1			153
							379	4	739	5							
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1013	1	3029	3	Y	382	343	1			192
							301	4	1482	5							
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1301	1	3490	3	Y	501	370	1			323
							417	4	1656	5							
12	5270	X	2992	-0-	-2278	-0-	546	1	1399	3	Y	152	426	1			49
							375	4	505	5							
01	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	1141	1	2736	3	Y	448	415	1			82
							528	4	361	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
08	7285	X	95	-0-	-7190	-0-	19	1	53	3	Y	-0-					-0-
							5	4	18	5							
09	7050	X	48	-0-	-7002	-0-	10	1	25	3	Y	2	1	1			1
							4	4	7	5							
10	2170	X	133	-0-	-2037	-0-	22	1	67	3	Y	4	3	1			2
							7	4	33	5							
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	16	1	42	3	Y	3	3	1			2
							5	4	20	5							
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1175	1	3011	3	Y	684	464	1			222
							808	4	1087	5							
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	721	1	1738	3	Y	336	496	1			62
							335	4	234	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

*08	7750	X	2251	-0-	-5499	-0-	437	1	1220	3	Y	37	91	1			87
							125	4	428	5							
*09	7500	X	62	-0-	-7438	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					87
							5	4	10	5							
10	9517	X	2214	-0-	-7303	-0-	377	1	1127	3	Y	43	87	1			43
							112	4	551	5							
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1871	1	4974	3	Y	164	86	1			121
							598	4	2340	5							
12	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	963	1	2410	3	Y	156	182	1			95
							723	4	771	5							
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	913	1	2084	3	Y	102	152	1			45
							408	4	226	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

08	217	N	96	-0-	-121	-0-	19	1	53	3	Y	-0-					-0-
							5	4	19	5							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4	6	5							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

*08	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	810	1	2261	3	Y	198	153	1			168
							232	4	792	5							
*09	4200	X	3527	-0-	-673	-0-	707	1	1818	3	Y	203	262	1			109
							262	4	517	5							
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	714	1	2134	3	Y	269	243	1			135
							212	4	1044	5							
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	861	1	2311	3	Y	336	255	1			216
							276	4	1097	5							
12	4247	X	2216	-0-	-2031	-0-	405	1	1037	3	Y	111	291	1			36
							278	4	374	5							
01	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	703	1	1738	3	Y	292	274	1			54
							332	4	255	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1175	1	3320	3	Y	336	48	1			338
							337	4	1181	5							
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	991	1	2548	3	Y	289	444	1			183
							368	4	725	5							
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	682	1	2039	3	Y	306	217	1			272
							203	4	997	5							
11	6480	X	6321	-0-	-159	-0-	1097	1	2950	3	Y	472	475	1			269
							352	4	1403	5							
12	6293	X	4409	-0-	-1884	-0-	777	1	1991	3	Y	353	410	1			212
							534	4	719	5							
01	6386	X	3966	-0-	-2420	-0-	846	1	2093	3	Y	291	336	1			167
							399	4	308	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	179	-0-	-1991	-0-	33	1	95	3	Y	6	40	1			7
							10	4	34	5							
*09	1320	X	160	-0-	-1160	-0-	31	1	80	3	Y	13	12	1			8
							12	4	23	5							
*10	1302	X	25	-0-	-1277	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	8	1			-0-
							1	4	7	5							
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	23	1	62	3	Y	26	11	1			15
							7	4	30	5							
12	186	X	82	-0-	-104	-0-	14	1	37	3	Y	7	18	1			4
							10	4	13	5							
01	186	X	83	-0-	-103	-0-	18	1	45	3	Y	4	6	1			2
							9	4	7	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 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
08	3937	X	2241	-0-	-1696	-0-	426	1	1188	3	Y	81	13	1			69
							122	4	416	5							
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	885	1	2278	3	Y	262	190	1			141
							329	4	648	5							
10	3100	X	1386	-0-	-1714	-0-	234	1	700	3	Y	36	159	1			18
							70	4	342	5							
11	2280	X	318	-0-	-1962	-0-	49	1	132	3	Y	54	37	1			35
							16	4	62	5							
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	985	1	2524	3	Y	335	261	1			109
							677	4	911	5							
*01	4588	X	2190	-0-	-2398	-0-	464	1	1147	3	Y	174	251	1			32
							219	4	169	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24552	X	2802	-0-	-21750	-0-	513	1	1536	3	N	17	55	1			3
							149	4	585	5							
09	19650	X	104	-0-	-19546	-0-	20	1	57	3	N	-0-	3	1			-0-
							8	4	19	5							
10	15748	X	888	-0-	-14860	-0-	149	1	449	3	N	22	20	1			2
							44	4	222	5							
11	12930	X	315	-0-	-12615	-0-	57	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4	79	5							
12	10509	X	1619	-0-	-8890	-0-	303	1	801	3	N	-0-					-0-
							175	4	340	5							
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26660	X	15865	-0-	-10795	-0-	2894	1	8427	3	N	547	598	1			110
							837	4	3105	5							
09	22770	X	18636	-0-	-4134	-0-	3733	1	9806	3	N	740	652	1			198
							1400	4	2883	5							
10	17887	X	14338	-0-	-3549	-0-	2383	1	7175	3	N	491	647	1			42
							709	4	3531	5							
11	17310	X	13608	-0-	-3702	-0-	2388	1	6662	3	N	458	330	1			170
							774	4	3280	5							
12	19251	X	7973	-0-	-11278	-0-	1436	1	3754	3	N	356	481	1			45
							910	4	1481	5							
01	19251	X	13507	-0-	-5744	-0-	2945	1	7308	3	N	695	613	1			127
							1391	4	1098	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	17887	X	10119	-0-	-7768	-0-	1854	1	5393	3	N	317	344	1			64
							536	4	1987	5							
09	17310	X	8411	-0-	-8899	-0-	1689	1	4444	3	N	303	286	1			81
							635	4	1310	5							
10	14446	X	8217	-0-	-6229	-0-	1375	1	4153	3	N	210	273	1			18
							409	4	2049	5							
11	11400	X	7664	-0-	-3736	-0-	1352	1	3772	3	N	223	158	1			83
							438	4	1857	5							
12	10013	X	4963	-0-	-5050	-0-	885	1	2352	3	N	193	252	1			24
							515	4	999	5							
01	10106	X	7826	-0-	-2280	-0-	1724	1	4308	3	N	264	240	1			48
							814	4	690	5							

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

08	21111	X	15834	-0-	-5277	-0-	2868	1	8296	3	N	734	802	1			148
							829	4	3034	5							
09	20430	X	1253	-0-	-19177	-0-	245	1	629	3	N	99	220	1			27
							91	4	179	5							
10	18352	X	9404	-0-	-8948	-0-	1545	1	4621	3	N	471	458	1			40
							459	4	2261	5							
11	17610	X	11144	-0-	-6466	-0-	1990	1	5392	3	N	490	348	1			182
							639	4	2584	5							
12	18197	X	7397	-0-	-10800	-0-	1351	1	3460	3	N	371	506	1			47
							928	4	1250	5							
01	15841	X	5903	-0-	-9938	-0-	1316	1	3204	3	N	272	269	1			50
							613	4	471	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

08	19406	X	10879	-0-	-8527	-0-	2002	1	5828	3	N	293	323	1			59
							579	4	2148	5							
09	17160	X	523	-0-	-16637	-0-	104	1	270	3	N	29	80	1			8
							39	4	78	5							
10	13981	X	6340	-0-	-7641	-0-	1054	1	3152	3	N	254	240	1			22
							313	4	1542	5							
11	11880	X	9752	-0-	-2128	-0-	1749	1	4790	3	N	300	210	1			112
							564	4	2319	5							
12	11780	X	9339	-0-	-2441	-0-	1757	1	4515	3	N	201	288	1			25
							1197	4	1649	5							
*01	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	3126	1	7802	3	N	116	120	1			21
							1486	4	1147	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

08	35123	X	17051	-0-	-18072	-0-	2955	1	8832	3	N	959	1056	1			193
							858	4	3351	5							
09	29490	X	17672	-0-	-11818	-0-	3324	1	9072	3	N	1076	981	1			288
							1266	4	2826	5							
10	24211	X	12199	-0-	-12012	-0-	1994	1	6023	3	N	561	801	1			48
							594	4	2971	5							
11	20850	X	11685	-0-	-9165	-0-	1993	1	5562	3	N	678	474	1			252
							646	4	2738	5							
12	20863	X	9683	-0-	-11180	-0-	1681	1	4481	3	N	578	757	1			73
							982	4	1903	5							
01	18259	X	16335	-0-	-1924	-0-	3413	1	8783	3	N	970	866	1			177
							1650	4	1422	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	1178	-0-	-1860	-0-	1061	2	117	9	N	106					311
09	2940 X	1043	-0-	-1897	-0-	812	2	231	9	N	210	317	1			204
10	3038 X	1327	-0-	-1711	-0-	1089	2	238	9	N	216					420
11	2790 X	1827	-0-	-963	-0-	1340	2	487	9	N	443	557	1			306
12	1767 X	1167	-0-	-600	-0-	969	2	198	9	N	180					486
01	1333 X	1201	-0-	-132	-0-	863	2	338	9	N	307	382	0			411

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

08	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	133	1	1459	3	Y	172	146	1			201
						189	9									
09	2640 X	2238	-0-	-402	-0-	140	1	1923	3	Y	159	221	1			139
						175	9									
10	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	201	1	1933	3	Y	235	230	1			144
						259	9									
11	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	152	1	1961	3	Y	207	206	1			145
						228	9									
12	2542 X	2445	-0-	-97	-0-	163	1	1887	3	Y	211	206	1			150
						163	4	232	9							
*01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	171	1	1815	3	Y	192	199	1			143
						342	4	211	9							

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

08	1581 N	765	-0-	-816	-0-	54	1	590	3	Y	110	167	1			152
						121	9									
09	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	73	1	999	3	Y	211	217	1			146
						232	9									
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	3	Y	271	232	1			185
						298	9									
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	264	265	1			184
						290	9									
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	244	249	1			179
						194	4	268	9							
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1057	3	Y	256	245	1			190
						451	4	282	9							

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

08	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	89	1	977	3	Y	74	58	1			87
						81	9									
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	3	Y	96	115	1			68
						106	9									
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	129	1	1242	3	Y	97	98	1			67
						107	9									
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	3	Y	103	94	1			76
						113	9									
12	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	105	1	1217	3	Y	125	114	1			87
						100	4	138	9							
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	120	119	1			88
						211	4	132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1652	-0-	-673	-0-	134	1	1464	3	Y	49	66	1			32
							54	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	149	1	2039	3	Y	66	33	1			65
							73	9									
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	187	1	1799	3	Y	59	94	1			30
							65	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	3	Y	65	59	1			36
							72	9									
12	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	154	1	1775	3	Y	62	34	1			64
							68	9									
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	160	1	1702	3	Y	70	100	1			34
							77	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2274	-0-	-1446	-0-	181	1	1977	3	Y	105	93	1			167
							116	9									
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	190	1	2602	3	Y	139	99	1			207
							153	9									
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	267	1	2567	3	Y	138	179	1			166
							152	9									
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	197	1	2542	3	Y	135	181	1			120
							149	9									
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	210	1	2424	3	Y	135	91	1			164
							149	9									
01	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	220	1	2329	3	Y	135	174	1			125
							149	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1629	-0-	-1440	-0-	128	1	1401	3	Y	91	93	1			156
							100	9									
09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	161	1	2208	3	Y	142	89	1			209
							156	9									
10	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	218	1	2099	3	Y	159	189	1			179
							175	9									
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	163	1	2105	3	Y	145	195	1			129
							160	9									
12	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	186	1	2148	3	Y	155	100	1			184
							171	9									
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	199	1	2107	3	Y	155	198	1			141
							171	9									

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
08	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	235	1	2570	3	Y	37	60	1			27
							41	9									
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	264	1	3612	3	Y	67	31	1			63
							74	9									
10	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	376	1	3613	3	Y	65	92	1			36
							72	9									
11	4830	X	3267	-0-	-1563	-0-	231	1	2981	3	Y	50	57	1			29
							55	9									
12	4340	X	1126	-0-	-3214	-0-	88	1	1017	3	Y	19	19	1			29
							21	9									
01	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	304	1	3227	3	Y	68	62	1			35
							75	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2387 N	1651	-0-	-736	-0-	130	1	1422	3	Y	90	117	1			57
						99	9									
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	3	Y	125	57	1			125
						138	9									
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	3	Y	127	184	1			68
						140	9									
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	1958	3	Y	127	122	1			73
						140	9									
12	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	164	1	1898	3	Y	117	66	1			124
						129	9									
01	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	176	1	1868	3	Y	124	185	1			63
						136	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
08	3875 X	2712	-0-	-1163	-0-	222	1	2433	3	Y	52	69	1			33
						57	9									
09	3630 X	3283	-0-	-347	-0-	218	1	2989	3	Y	69	33	1			69
						76	9									
10	3875 X	3582	-0-	-293	-0-	330	1	3172	3	Y	73	102	1			40
						80	9									
11	3750 X	3384	-0-	-366	-0-	238	1	3068	3	Y	71	70	1			41
						78	9									
12	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	255	1	2943	3	Y	70	39	1			72
						77	9									
01	3596 X	3067	-0-	-529	-0-	257	1	2726	3	Y	76	110	1			38
						84	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
08	2852 X	1856	-0-	-996	-0-	151	1	1653	3	Y	47	63	1			30
						52	9									
09	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	164	1	2239	3	Y	67	33	1			64
						74	9									
10	2573 X	2430	-0-	-143	-0-	222	1	2138	3	Y	64	93	1			35
						70	9									
11	2490 X	2304	-0-	-186	-0-	161	1	2074	3	Y	63	62	1			36
						69	9									
12	2573 X	2238	-0-	-335	-0-	173	1	1995	3	Y	64	33	1			67
						70	9									
01	2573 X	1887	-0-	-686	-0-	156	1	1659	3	Y	65	97	1			35
						72	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10066 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
*09	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
*04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
*05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
*08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3038	-0-	38	38	3038	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	3138	-0-	38	76	3138	2	N	-0-			-0-
*11	1610 N	1534	-0-	-76	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	173	1	70	3	N	-0-		-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	138	1	105	3	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	154	1	150	3	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	102	1	148	3	N	-0-		-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	148	1	161	3	N	-0-		-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-		-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	518	1	211	3	N	-0-		-0-
09	1470 N	634	-0-	-836	-0-	361	1	273	3	N	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	293	1	287	3	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	304	1	437	3	N	-0-		-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	346	1	376	3	N	-0-		-0-
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	249	1	586	3	N	-0-		-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	280	2	721	3	N	-0-					-0-
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

08	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2122	-0-	-128	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2449 N	2127	-0-	-322	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

08	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	75580	80	1	2170	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	2180	-0-	380	75960	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2135	-0-	-965	74995	80	1	2055	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2180	-0-	-820	74175	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2033	-0-	-1067	73108	80	1	1953	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	70969					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	80	1	530	3	N	-0-					-0-
01	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

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	80	1	307	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	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

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	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
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	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
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 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
08	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

08	837	N	162	-0-	-675	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	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
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

08	5766 X	4437	-0-	-1329	-0-	4423	3	14	9	Y	13					32
09	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4462	3	29	9	Y	26	29	1			29
10	5766 X	5303	-0-	-463	-0-	5268	3	35	9	Y	32	32	1			29
11	5580 X	5443	-0-	-137	-0-	5401	3	42	9	Y	38					67
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6174	3	46	9	Y	42	82	1			27
*01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	Y	53					80

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9810	3	8	9	Y	7					16
09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	Y	13	15	1			14
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9918	3	15	9	Y	14	15	1			13
11	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10818	3	21	9	Y	19					32
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12009	3	22	9	Y	20	39	1			13
*01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11205	3	26	9	Y	24					37

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
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-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 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
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	2	-0-	-866	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	7872	3	25	9	Y	23					51
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	7416	3	47	9	Y	43	47	1			47
10	8029	X	7567	-0-	-462	-0-	7522	3	45	9	Y	41	51	1			37
11	7770	X	5189	-0-	-2581	-0-	5150	3	39	9	Y	35					72
12	8029	X	2613	-0-	-5416	-0-	2594	3	19	9	Y	17	78	1			11
01	7316	X	185	-0-	-7131	-0-	183	3	2	9	Y	2					13

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3692	3	9	9	Y	8					19
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3714	3	18	9	Y	16	17	1			18
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3593	3	18	9	Y	16	20	1			14
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4285	3	25	9	Y	23					37
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4653	3	26	9	Y	24	45	1			16
*01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4211	3	30	9	Y	27					43

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9007	3	23	9	Y	21					46
09	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8260	3	42	9	Y	38	42	1			42
10	8959	X	8190	-0-	-769	-0-	8150	3	40	9	Y	36	45	1			33
11	8670	X	5662	-0-	-3008	-0-	5629	3	33	9	Y	30					63
12	8959	X	6681	-0-	-2278	-0-	6642	3	39	9	Y	35	75	1			23
*01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6240	3	45	9	Y	41					64

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	682	N	213	-0-	-469	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3371	3	4	9	Y	4					53
09	4020 X	3445	-0-	-575	-0-	3417	3	28	9	Y	25					78
10	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	3559	3	15	9	Y	14	84	1			8
11	3900 X	3634	-0-	-266	-0-	3602	3	32	9	Y	29					37
12	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3533	3	46	9	Y	42	73	1			6
01	3565 X	3005	-0-	-560	-0-	2984	3	21	9	Y	19					25

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4142	3	6	9	Y	5					35
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6722	3	54	9	Y	49					84
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5576	3	25	9	Y	23	98	1			9
11	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6095	3	55	9	Y	50					59
12	7006 X	5507	-0-	-1499	-0-	5437	3	70	9	Y	64	113	1			10
01	7006 X	5392	-0-	-1614	-0-	5356	3	36	9	Y	33					43

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
09	6330 X	5299	-0-	-1031	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
10	6541 X	5062	-0-	-1479	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	5680	-0-	-440	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
12	5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
*01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	7020 X	6032	-0-	-988	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	7254 X	6754	-0-	-500	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
11	6960 X	6284	-0-	-676	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	6851 X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
01	6851 X	5791	-0-	-1060	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1162	3	20	9	Y	18	21	1			6
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1117	3	29	9	Y	26	29	1			3
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1083	3	29	9	Y	26	23	1			6
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	3	25	9	Y	23	24	1			5
12	1178	N	506	-0-	-672	-0-	491	3	15	9	Y	14	19	1			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

08	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	2673	3	50	9	Y	45	50	1			16
09	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	2577	3	77	9	Y	70	78	1			8
10	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2481	3	59	9	Y	54	51	1			11
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2992	3	55	9	Y	50	50	1			11
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3015	3	72	9	Y	65	55	1			21
*01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2797	3	77	9	Y	70	86	1			5

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

08	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	6153	3	22	9	Y	20	22	1			7
09	6720	X	6088	-0-	-632	-0-	6053	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	6944	X	5673	-0-	-1271	-0-	5648	3	25	9	Y	23	23	1			4
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6543	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6371	3	28	9	Y	25	21	1			8
01	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5683	3	29	9	Y	26	32	1			2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3398	3	26	9	Y	24	27	1			8
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3345	3	42	9	Y	38	42	1			4
10	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3009	3	33	9	Y	30	27	1			7
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	Y	30	31	1			6
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	3	42	9	Y	38	32	1			12
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3356	3	45	9	Y	41	50	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4096	3	24	9	Y	22	24	1			8
09	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	4085	3	37	9	Y	34	38	1			4
10	4402 X	4059	-0-	-343	-0-	4024	3	35	9	Y	32	29	1			7
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4308	3	35	9	Y	32	32	1			7
12	4402 X	4356	-0-	-46	-0-	4310	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	4109	3	50	9	Y	45	56	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

08	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3601	3	23	9	Y	21	23	1			7
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3809	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	3968 X	3321	-0-	-647	-0-	3292	3	29	9	Y	26	24	1			6
11	3810 X	3570	-0-	-240	-0-	3541	3	29	9	Y	26	26	1			6
12	3968 X	3694	-0-	-274	-0-	3658	3	36	9	Y	33	28	1			11
01	3968 X	3416	-0-	-552	-0-	3376	3	40	9	Y	36	45	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	5	1			2
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	9	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	4092 X	3668	-0-	-424	-0-	3638	3	30	9	Y	27	30	1			9
09	3780 X	2627	-0-	-1153	-0-	2593	3	34	9	Y	31	35	1			5
10	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3766	3	39	9	Y	35	33	1			7
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4177	3	34	9	Y	31	31	1			7
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	3	46	9	Y	42	35	1			14
*01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3927	3	48	9	Y	44	55	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

08	5425 X	4872	-0-	-553	-0-	4847	3	25	9	Y	23	26	1			8
09	5250 X	4751	-0-	-499	-0-	4710	3	41	9	Y	37	41	1			4
10	5425 X	4679	-0-	-746	-0-	4625	3	54	9	Y	49	36	1			17
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5199	3	79	9	Y	72	73	1			16
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5184	3	103	9	Y	94	79	1			31
*01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	4945	3	111	9	Y	101	125	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	3	41	9	Y	37	41	1			13
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	Y	51	57	1			7
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1328	3	48	9	Y	44	43	1			8
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	39	1			9
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1535	3	58	9	Y	53	44	1			18
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1445	3	63	9	Y	57	71	1			4

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

08	5084 X	4829	-0-	-255	-0-	4718	3	111	9	Y	101	114	1			35
09	4920 X	4810	-0-	-110	-0-	4655	3	155	9	Y	141	158	1			18
10	5084 X	4714	-0-	-370	-0-	4584	3	130	9	Y	118	115	1			21
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4947	3	101	9	Y	92	93	1			20
12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5118	3	133	9	Y	121	101	1			40
*01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4874	3	141	9	Y	128	159	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

08	6913 X	5402	-0-	-1511	-0-	5348	3	54	9	Y	49	55	1			17
09	6480 X	5323	-0-	-1157	-0-	5247	3	76	9	Y	69	77	1			9
10	6696 X	5209	-0-	-1487	-0-	5121	3	88	9	Y	80	66	1			23
11	6270 X	5745	-0-	-525	-0-	5637	3	108	9	Y	98	100	1			21
12	6014 X	5406	-0-	-608	-0-	5271	3	135	9	Y	123	109	1			35
01	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	5144	3	152	9	Y	138	164	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

08	4216 X	3207	-0-	-1009	-0-	3188	3	19	9	Y	17	19	1			6
09	3690 X	2975	-0-	-715	-0-	2945	3	30	9	Y	27	30	1			3
10	3813 X	3082	-0-	-731	-0-	3058	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	3600 X	3385	-0-	-215	-0-	3365	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3832	3	26	9	Y	24	20	1			8
*01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	3	29	9	Y	26	32	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154 X	3472	-0-	-682	-0-	3450	3	22	9	Y	20	23	1			7
09	4020 X	3215	-0-	-805	-0-	3179	3	36	9	Y	33	36	1			4
10	4154 X	3150	-0-	-1004	-0-	3122	3	28	9	Y	25	25	1			4
11	3750 X	3671	-0-	-79	-0-	3650	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3689 X	3632	-0-	-57	-0-	3606	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	3426	3	29	9	Y	26	32	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

08	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9588	3	73	9	Y	66	75	1			23
09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9300	3	105	9	Y	95	106	1			12
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9048	3	101	9	Y	92	84	1			20
11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10478	3	98	9	Y	89	89	1			20
12	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9379	3	131	9	Y	119	100	1			39
*01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9018	3	140	9	Y	127	158	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5363 X	4728	-0-	-635	-0-	4666	3	62	9	Y	56	63	1			20
09	5160 X	4595	-0-	-565	-0-	4508	3	87	9	Y	79	89	1			10
10	5332 X	4666	-0-	-666	-0-	4591	3	75	9	Y	68	64	1			14
11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5129	3	68	9	Y	62	63	1			13
12	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5088	3	91	9	Y	83	69	1			27
*01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4729	3	96	9	Y	87	108	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4228 3	51 9	Y	46	52 1		16
09	4770 X	4269	-0-	-501	-0-	4189 3	80 9	Y	73	80 1		9
10	4929 X	4184	-0-	-745	-0-	4117 3	67 9	Y	61	58 1		12
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4531 3	56 9	Y	51	52 1		11
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4438 3	75 9	Y	68	57 1		22
01	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4133 3	75 9	Y	68	85 1		5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

08	3751 X	3639	-0-	-112	-0-	3613 3	26 9	Y	24	27 1		8
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3605 3	36 9	Y	33	37 1		4
10	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3523 3	33 9	Y	30	27 1		7
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3880 3	31 9	Y	28	29 1		6
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3781 3	41 9	Y	37	31 1		12
01	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3542 3	44 9	Y	40	49 1		3

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3856 3	34 9	Y	31	34 1		11
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3910 3	54 9	Y	49	54 1		6
10	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3771 3	45 9	Y	41	38 1		9
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4204 3	40 9	Y	36	37 1		8
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4280 3	57 9	Y	52	43 1		17
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3944 3	55 9	Y	50	63 1		4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

08	4743 X	4103	-0-	-640	-0-	4056 3	47 9	Y	43	48 1		15
09	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	3940 3	66 9	Y	60	67 1		8
10	4743 X	3814	-0-	-929	-0-	3748 3	66 9	Y	60	55 1		13
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4333 3	64 9	Y	58	58 1		13
12	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	3977 3	85 9	Y	77	65 1		25
01	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3744 3	57 9	Y	52	72 1		5

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2121 3	14 9	Y	13	15 1		5
09	3000 N	4140	-0-	1140	1140	4015 3	125 9	Y	114	103 1		16
10	3100 N	2620	-0-	-480	660	2515 3	105 9	Y	95	81 1		30
11	2404 N	1744	-0-	-660	-0-	1688 3	56 9	Y	51	56 1		25
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5291 3	185 9	Y	168	138 1		55
*01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4840 3	196 9	Y	178	221 1		12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4973	3	18	9	Y	16	18	1			5
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4689	3	28	9	Y	25	27	1			3
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5351	3	26	9	Y	24	21	1			6
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6233	3	31	9	Y	28	28	1			6
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5099	3	40	9	Y	36	30	1			12
*01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4520	3	39	9	Y	35	45	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

08	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5594	3	18	9	Y	16	18	1			6
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5715	3	25	9	Y	23	26	1			3
10	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5536	3	24	9	Y	22	20	1			5
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6306	3	44	9	Y	40	34	1			11
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6149	3	70	9	Y	64	54	1			21
*01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5814	3	77	9	Y	70	86	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

08	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4418	3	21	9	Y	19	21	1			7
09	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	4310	3	29	9	Y	26	30	1			3
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4237	3	32	9	Y	29	25	1			7
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4605	3	31	9	Y	28	29	1			6
12	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4456	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4245	3	45	9	Y	41	50	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11378	3	12	9	Y	11					25
09	10110 X	9511	-0-	-599	-0-	9489	3	22	9	Y	20	23	1			22
10	10447 X	10404	-0-	-43	-0-	10381	3	23	9	Y	21	24	1			19
11	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11479	3	32	9	Y	29					48
12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12810	3	34	9	Y	31	59	1			20
*01	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11863	3	41	9	Y	37					57

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					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 #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	8587 X	6025	-0-	-2562	-0-	6025	2		N	-0-		-0-
09	8310 X	6229	-0-	-2081	-0-	6229	2		N	-0-		-0-
10	7223 X	5827	-0-	-1396	-0-	5827	2		N	-0-		-0-
11	6360 X	5267	-0-	-1093	-0-	5267	2		N	-0-		-0-
12	6448 X	5572	-0-	-876	-0-	5572	2		N	-0-		-0-
01	6448 X	5557	-0-	-891	-0-	5557	2		N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

08	4495 X	3157	-0-	-1338 B	-0-	257	1	2900 2	N	-0-		-0-
09	4350 X	3487	-0-	-863 B	-0-	307	1	3180 2	N	-0-		-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	495	1	4444 2	N	-0-		-0-
11	3750 X	3220	-0-	-530 B	-0-	296	1	2924 2	N	-0-		-0-
12	3813 X	3769	-0-	-44 B	-0-	323	1	3446 2	N	-0-		-0-
01	4929 X	2984	-0-	-1945 B	-0-	262	1	2722 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

08	4216 X	2630	-0-	-1586 B	-0-	214	1	2416 2	N	-0-		-0-
09	4080 X	4014	-0-	-66 B	-0-	353	1	3661 2	N	-0-		-0-
10	4216 X	2143	-0-	-2073 B	-0-	215	1	1928 2	N	-0-		-0-
11	4080 X	3074	-0-	-1006 B	-0-	283	1	2791 2	N	-0-		-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0- B	-0-	383	1	4090 2	N	-0-		-0-
*01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	525	1	5451 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	12	1	142	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	245	-0-	-985 B	-0-	22	1	223	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	370	-0-	-901 B	-0-	37	1	333	2	N	-0-			-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
12	248 X	61	-0-	-187 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

08	3069 X	2894	-0-	-175 B	-0-	235	1	2659	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3408	-0-	-192 B	-0-	300	1	3108	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	2884	-0-	-836 B	-0-	289	1	2595	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	2974	-0-	-626 B	-0-	273	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3290	-0-	-244 B	-0-	282	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2871	-0-	-663 B	-0-	252	1	2619	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

08	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	333	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	445	1	4605	2	N	-0-			-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	396	1	3558	2	N	-0-			-0-
11	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	400	1	3955	2	N	-0-			-0-
12	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	302	1	3227	2	N	-0-			-0-
*01	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	250	1	2604	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	122	1	1378	2	N	-0-			-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	151	1	1562	2	N	-0-			-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	145	1	1298	2	N	-0-			-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	154	1	1520	2	N	-0-			-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	155	1	1650	2	N	-0-			-0-
*01	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	130	1	1356	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

08	2449 X	1845	-0-	-604 B	-0-	150	1	1695	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	1957	-0-	-413 B	-0-	172	1	1785	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1772	-0-	-553 B	-0-	178	1	1594	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1927	-0-	-323 B	-0-	177	1	1750	2	N	-0-			-0-
12	2094 X	2094	-0-	-0- B	-0-	179	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1468	-0-	-299 B	-0-	129	1	1339	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	930	X	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	X	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	68	1	174	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	42	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1109	-0-	-571	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	598	-0-	-602	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-			-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-			-0-
11	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	2			N	-0-			-0-
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	960	N	556	-0-	-404	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	620	N	528	-0-	-92	-0-	17	1	511	2	Y	-0-			1
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	14	1	464	2	Y	-0-			1
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	12	1	391	2	Y	-0-			1
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	13	1	473	2	Y	-0-			1
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	Y	-0-			1
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	403	N	162	-0-	-241	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			3
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-			3
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-			3
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	787	2	Y	-0-			3
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-			3
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	484	2	Y	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	13	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	13	1	484	2	Y	-0-			-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	64	1	1975	2	Y	-0-			21
09	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	50	1	1642	2	Y	-0-			21
10	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	9	1	286	2	Y	-0-			21
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	2	Y	-0-			21
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-			21
*01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-			21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

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
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					8
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	-0-					8
10	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-					8
11	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-					8
12	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	28	1	1015	2	Y	-0-					8
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	117	1	3550	2	Y	-0-					28
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	135	1	4425	2	Y	-0-					28
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	134	1	4311	2	Y	-0-					28
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	115	1	4205	2	Y	-0-					28
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	131	1	4850	2	Y	-0-					28
*01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-					14
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-					14
10	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	57	1	1833	2	Y	-0-					14
11	2340	X	670	-0-	-1670	-0-	18	1	652	2	Y	-0-					14
12	2418	X	575	-0-	-1843	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					14
*01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	-0-					14
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-					14
10	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					14
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	56	1	2034	2	Y	-0-					14
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	2	Y	-0-					14
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-					5
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					5
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-					5
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	2	Y	-0-					5
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-					5
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-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

08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	103	1	3151	2	Y	-0-			28
09	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	93	1	3072	2	Y	-0-			28
10	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	75	1	2433	2	Y	-0-			28
11	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	85	1	3075	2	Y	-0-			28
12	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	81	1	2987	2	Y	-0-			28
*01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

08	589	N	577	-0-	-12	-0-	18	1	559	2	Y	-0-			1
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	13	1	438	2	Y	-0-			1
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	15	1	481	2	Y	-0-			1
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-			1
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-			1
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-			12
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	26	1	866	2	Y	-0-			12
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	29	1	953	2	Y	-0-			12
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-			12
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-			12
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	Y	-0-			12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
11	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-			-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-			-0-
10	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-			-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	397	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	386	1	985	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2139 N	1027	-0-	-1112	-0-	32	1	995	2	Y	-0-					13
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	Y	-0-					13
10	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-					13
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2259	2	Y	-0-					13
12	2759 N	2205	-0-	-554	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					13
*01	2100 N	2144	-0-	44	44	61	1	2083	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

08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			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
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-	10	7			-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					78
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	N	6					84
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1334	3	7	9	N	6					90
11	1530	N	955	-0-	-575	-0-	955	3			N	-0-	76	1			14
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					14
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					40
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					40
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					40
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					40
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					40
*01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					159
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	190	3	14	9	N	13					172
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4	176	1			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	197	3	14	9	N	13					13
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	N	14					27

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2487	3	7	9	N	6					95
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2252	3	17	9	N	15					110
10	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					110
11	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1293	3	26	9	N	24	94	1			40
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					40
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					20
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					20
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					20
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					20
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

08	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4964	3			N	-0-	12	7			23
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					23
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					23
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					23
12	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	4732	3			N	-0-					23
01	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	5388	3			N	-0-					23

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

08	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

08	6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
09	5910 X	5828	-0-	-82	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
10	6107 X	5250	-0-	-857	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5790 X	5160	-0-	-630	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
12	6014 X	5160	-0-	-854	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
01	6014 X	5001	-0-	-1013	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	979	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	1260	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2169	-0-	-931	-0-	834	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2565	-0-	-285	-0-	963	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	1125	1	1777	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	1030	1	1662	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	942	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1162	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	2223	-0-	-350	-0-	855	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	2366	-0-	-244	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	1044	1	1649	2	N	-0-					-0-
*01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1065	1	1718	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	485	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	491	1	651	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	902	-0-	-462	-0-	347	1	555	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	390	1	650	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	401	1	634	2	N	-0-					-0-
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	451	1	727	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	1249	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3385	-0-	-155	-0-	1456	1	1929	2	N	-0-					-0-
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	1742	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	1534	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	3813 X	2491	-0-	-1322	-0-	966	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	4495 X	2386	-0-	-2109	-0-	913	1	1473	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

08	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	888	1	1657	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	368	-0-	-3142	-0-	158	1	210	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	838	-0-	-2789	-0-	322	1	516	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	187	-0-	-3023	-0-	70	1	117	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	438	-0-	-2569	-0-	170	1	268	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	209	-0-	-2333	-0-	80	1	129	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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

08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	231	1	431	2	N	-0-					-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	340	1	450	2	N	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	336	1	538	2	N	-0-					-0-
11	630 N	543	-0-	-87	-0-	204	1	339	2	N	-0-					-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-					-0-
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	471	1	759	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

08	1581 N	654	-0-	-927	-0-	228	1	426	2	N	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	213	1	282	2	N	-0-					-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	326	1	522	2	N	-0-					-0-
11	630 N	381	-0-	-249	-0-	143	1	238	2	N	-0-					-0-
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	124	1	196	2	N	-0-					-0-
01	837 N	199	-0-	-638	-0-	76	1	123	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	4588 X	3995	-0-	-593	-0-	1393	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4075	-0-	-365	-0-	1753	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	3227	-0-	-1361	-0-	1241	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3865	-0-	-5	-0-	1450	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	1540	1	2432	2	N	-0-			-0-
*01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1769	1	2853	2	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

08	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	855	1	1597	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	1092	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	1802	-0-	-957	-0-	693	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1900	-0-	-710	-0-	713	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	858	1	1355	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2620	-0-	-15	-0-	1003	1	1617	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

08	682 X	539	-0-	-143	-0-	188	1	351	2	N	-0-			-0-
09	660 X	572	-0-	-88	-0-	246	1	326	2	N	-0-			-0-
10	682 X	580	-0-	-102	-0-	223	1	357	2	N	-0-			-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	226	1	376	2	N	-0-			-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	285	1	449	2	N	-0-			-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	245	1	396	2	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

08	4650 X	4104	-0-	-546	-0-	246	1	3858	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	3633	-0-	-807	-0-	218	1	3415	2	N	-0-			-0-
10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	2	N	-0-			-0-
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	280	1	4387	2	N	-0-			-0-
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	259	1	4056	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4019	-0-	-631	-0-	241	1	3778	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-			-0-
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	32	1	502	2	N	-0-			-0-
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	2	N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	5	11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

08	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

08	1829	X	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

08	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	X	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	X	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

08	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 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
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

08	589	X	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	540	X	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	527	X	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	510	X	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	527	X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					27
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
10	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					27
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
12	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					27
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896 #	12247	-0-	-649	-0-	12100	2	147	9	N	134	179	1			142
09	13932	13932	-0-	-0-	-0-	13676	2	256	9	N	233	188	1			187
10	13144	12811	-0-	-333	-0-	12670	2	141	9	N	128	188	1			127
11	12726	12723	-0-	-3	-0-	12560	2	163	9	N	148					275
12	13144	11438	-0-	-1706	-0-	11313	2	125	9	N	114	191	1			198
01	13144	10545	-0-	-2599	-0-	10381	2	164	9	N	149					347

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) //CONT.// 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2018 - PLUGGED 01/03/18

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			227
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			226
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			226
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			226

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

08	2387 X	1649	-0-	-738	-0-	1475	3	174	9	N	158	1	0	175	1	138
												4	8			
09	2310 X	1597	-0-	-713	-0-	1332	3	265	9	N	241	156	1	2	8	221
10	1922 X	1544	-0-	-378	-0-	1356	3	188	9	N	171	176	1			216
11	1830 X	1256	-0-	-574	-0-	1197	3	35	4	N	22					238
						24	9									
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2405	3	110	4	N	272	1	0			509
						299	9									
01	1643 X	1052	-0-	-591	-0-	958	3	26	4	N	62	1	0	334	1	235
						68	9					1	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

08	9703 X	8302	-0-	-1401	-0-	8302	3		N	-0-		-0-
09	9360 X	8729	-0-	-631	-0-	8729	3		N	-0-		-0-
10	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3		N	-0-		-0-
11	9360 X	9107	-0-	-253	-0-	9106	3	1 4	N	-0-		-0-
12	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9423	3	1 4	N	-0-		-0-
01	9734 X	7280	-0-	-2454	-0-	7279	3	1 4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261 X	6026	-0-	-4235	-0-	6020	3	6	9	N	5					80
09	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10567	3	19	9	N	17					97
10	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11714	3	160	9	N	145					242
11	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	10484	3	10	4	N	25					267
						28	9									
12	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10187	3	13	4	N	87	8	0	188	1	158
						96	9									
01	10261 X	9860	-0-	-401	-0-	9725	3	14	4	N	110	25	0			243
						121	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

08	15748 X	12645	-0-	-3103	-0-	1	1	12644	3	Y	-0-					-0-
09	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	15979	3			Y	-0-					-0-
10	15624 X	15120	-0-	-504	-0-	15120	3			Y	-0-					-0-
11	15060 X	11967	-0-	-3093	-0-	11967	3			Y	-0-					-0-
12	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
01	16523 X	4004	-0-	-12519	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

08	11253 X	9601	-0-	-1652	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
09	10140 X	9967	-0-	-173	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
10	10261 X	10233	-0-	-28	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
11	10050 X	9409	-0-	-641	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
12	10385 X	9749	-0-	-636	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
*01	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

08	4371 X	2023	-0-	-2348	-0-	1904	3	119	9	N	108					197
09	4230 X	2145	-0-	-2085	-0-	1968	3	177	9	N	161	189	1			169
10	2790 X	2022	-0-	-768	-0-	1899	3	123	9	N	112	187	1			94
11	2460 X	1941	-0-	-519	-0-	1804	3	17	4	N	109	1	0			202
						120	9									
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	1766	3	23	4	N	447	2	0			647
						492	9									
01	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	1781	3	22	4	N	145	2	0	193	1	597
						160	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	7626	X	5858	-0-	-1768	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6278	-0-	-604	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5959	-0-	-641	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5981	-0-	-622	-0-	5981	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	Y	298	448	1			195
							96	4	328	9							
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	52	1	3871	2	Y	344	368	1			171
							196	4	378	9							
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	54	1	3289	2	Y	270	310	1			131
							210	4	297	9							
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	47	1	2449	2	Y	604	290	1			445
							159	4	664	9							
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	707	534	1			618
							189	4	778	9							
*01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	42	1	2370	2	Y	766	1066	1			318
							186	4	843	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	5273	3	28	4	N	147	187	1			165
							162	9									
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5483	3	30	4	N	199	177	1			187
							219	9									
10	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	4894	3	25	4	N	196	1	0	177	1	205
							216	9									
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5712	3	30	4	N	188	2	0	179	1	212
							207	9									
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5838	3	30	4	N	189	5	0	179	1	217
							208	9									
*01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5669	3	29	4	N	235	6	0	241	1	205
							259	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

08	10695	X	8271	-0-	-2424	-0-	8271	3			Y	-0-					52
09	9690	X	9108	-0-	-582	-0-	9088	3	20	9	Y	18					70
10	9672	X	8940	-0-	-732	-0-	8940	3			Y	-0-					70
11	8970	X	8865	-0-	-105	-0-	8865	3			Y	-0-					70
12	9424	X	8713	-0-	-711	-0-	8712	3	1	9	Y	1	1	0			70
01	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8662	3	3	9	Y	3	3	0			70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22413	X	19214	-0-	-3199	-0-	19214	3			Y	-0-					47
09	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	21881	3	20	9	Y	18					65
10	22134	X	21315	-0-	-819	-0-	21315	3			Y	-0-					65
11	21360	X	20298	-0-	-1062	-0-	20295	3	3	4	Y	-0-					65
12	22630	X	20676	-0-	-1954	-0-	20663	3	5	4	Y	7	7	0			65
							8	9									
01	22630	X	20279	-0-	-2351	-0-	20246	3	5	4	Y	25	25	0			65
							28	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

08	11439	X	9260	-0-	-2179	-0-	9258	3	2	9	N	2					242
09	11010	X	8824	-0-	-2186	-0-	8818	3	6	9	N	5					247
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12275	3	14	9	N	13					260
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11161	3	6	4	N	-0-					260
12	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10749	3	7	4	N	2	2	0			260
							2	9									
01	12276	X	12232	-0-	-44	-0-	12211	3	10	4	N	10	10	0			260
							11	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

08	7688	X	7659	-0-	-29	-0-	7507	3	28	4	N	113	8	0	175	1	170
							124	9									
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7967	3	30	4	N	132	3	0	184	1	115
							145	9									
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7926	3	28	4	N	139	12	0	180	1	62
							153	9									
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7534	3	30	4	N	146	17	0			191
							161	9									
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7624	3	31	4	N	146	24	0	180	1	133
							161	9									
01	7688	X	7664	-0-	-24	-0-	7452	3	30	4	N	165	27	0	140	1	131
							182	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

08	7967	X	5335	-0-	-2632	-0-	3575	3	802	4	N	871	2	0	705	1	793
							958	9									
09	7710	X	5732	-0-	-1978	-0-	4494	3	1001	4	N	215	1	0	379	1	628
							237	9									
10	7626	X	5827	-0-	-1799	-0-	4244	3	864	4	N	654	3	0	704	1	575
							719	9									
11	7380	X	5436	-0-	-1944	-0-	4052	3	811	4	N	521	4	0	376	1	716
							573	9									
12	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	4177	3	817	4	N	674	7	0	379	1	1004
							741	9									
01	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	4272	3	833	4	N	145	9	0	732	1	408
							160	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	8618	X	7849	-0-	-769	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8373	-0-	-245	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	6245	-0-	-2095	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	4563	-0-	-4055	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
*01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	553	1	2596	3	N	311	352	1				207
							20	4	342	9								
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3023	3	N	461	1	0	518	1		147
							7	4	507	9			2	8				
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	713	1	2148	3	N	461	5	0	355	1		248
							36	4	507	9								
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	538	1	2356	3	N	431	6	0	513	1		160
							23	4	474	9								
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	369	1	1710	3	N	414	9	0	380	1		185
							26	4	455	9								
01	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	375	1	1458	3	N	336	9	0	364	1		148
							41	4	370	9								

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

08	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	32	1	2005	2	N	281	346	1				122
							48	4	309	9								
09	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	34	1	2533	2	N	335	184	1				273
							140	4	369	9								
10	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	38	1	2291	2	N	284	350	1				207
							145	4	312	9								
11	3120	X	1247	-0-	-1873	-0-	20	1	1013	2	N	124	189	1				142
							78	4	136	9								
12	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	26	1	1272	2	N	205						347
							68	4	226	9								
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	52	1	2911	2	N	262	374	1				235
							145	4	288	9								

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

08	9145	X	7241	-0-	-1904	-0-	7030	3	25	4	N	169	186	1				270
							186	9										
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8933	3	289	9	N	263	178	1				355
10	8928	X	8714	-0-	-214	-0-	8397	3	317	9	N	288	358	1				285
11	8550	X	8255	-0-	-295	-0-	7734	3	55	4	N	424	355	1				354
							466	9										
12	9269	X	8797	-0-	-472	-0-	8463	3	82	4	N	229	3	0	332	1		248
							252	9										
01	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8192	3	80	4	N	358	5	0	369	1		232
							394	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1356	3	106	9	N	96	2	0	175	1	314
													2	8			
09	1500	N	336	-0-	-1164	-0-	319	3	17	9	N	15	1	0			328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	190	1			220
11	1410	N	23	-0-	-1387	-0-	23	4			N	-0-					220
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	4			N	-0-					220
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	4	109	9	N	99					319

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

08	26443	X	22768	-0-	-3675	-0-	22768	3			N	-0-					94
09	25590	X	25326	-0-	-264	-0-	25326	3			N	-0-					94
10	26443	X	24906	-0-	-1537	-0-	24906	3			N	-0-					94
11	25020	X	24256	-0-	-764	-0-	24252	3	4	4	N	-0-					94
12	26164	X	25076	-0-	-1088	-0-	25059	3	6	4	N	10	10	0			94
							11	9									
01	26164	X	23763	-0-	-2401	-0-	23719	3	7	4	N	34	34	0			94
							37	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

08	17918	X	13918	-0-	-4000	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
09	17340	X	16122	-0-	-1218	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
10	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	15320	-0-	-1360	-0-	15319	3	1	4	N	-0-					-0-
12	16647	X	16323	-0-	-324	-0-	16321	3	2	4	N	-0-					-0-
01	16647	X	8573	-0-	-8074	-0-	8572	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4756	3	213	9	N	194	4	0			283
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4551	3	177	9	N	161	1	0	339	1	102
													2	8			
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3694	3	160	9	N	145	5	0			242
11	3600	X	867	-0-	-2733	-0-	857	3	8	4	N	2	2	0			242
							2	9									
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7188	3	97	4	N	323	22	0	181	1	362
							355	9									
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3394	3	44	4	N	171	12	0	359	1	162
							188	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

08	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10878	-0-	-1902	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11880	-0-	-1233	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	9993	-0-	-2397	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	9366	-0-	-2724	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
*01	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15092	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5638	3	135	9	N	123	10	0	358	1	145
09	6420	X	6414	-0-	-6	-0-	6220	3	194	9	N	176	4	0	179	1	138
10	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	5882	3	339	9	N	308	14	0	180	1	252
11	6420	X	5896	-0-	-524	-0-	5618	3	34	4	N	222	19	0	186	1	269
							244	9									
12	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	5914	3	49	4	N	192	27	0			434
							211	9									
01	6634	X	6007	-0-	-627	-0-	5684	3	47	4	N	251	29	0	556	1	100
							276	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

08	6355	X	5734	-0-	-621	-0-	5601	3	133	9	N	121	1	0	193	1	63
													2	8			
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6128	3	199	9	N	181	179	1	3	8	62
10	6355	X	6187	-0-	-168	-0-	5893	3	294	9	N	267	2	0	187	1	140
11	6210	X	5901	-0-	-309	-0-	5612	3	56	4	N	212	3	0	186	1	163
							233	9									
12	6417	X	5979	-0-	-438	-0-	5711	3	77	4	N	174	2	0			335
							191	9									
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	5722	3	78	4	N	370	3	0	554	1	148
							407	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

08	15717	X	12388	-0-	-3329	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	14006	-0-	-1204	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
10	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13109	-0-	-1861	-0-	13108	3	1	4	N	-0-					-0-
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16023	3	1	4	N	-0-					-0-
01	14477	X	12037	-0-	-2440	-0-	12035	3	2	4	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7883	3	259	9	N	235	8	0	328	1	51
09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8234	3	527	9	N	479	3	0	171	1	356
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7162	3	400	9	N	364	11	0	541	1	168
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6561	3	61	4	N	407	14	0	373	1	188
							448	9									
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6419	3	66	4	N	309	19	0	202	1	276
							340	9									
01	6758	X	6568	-0-	-190	-0-	6086	3	34	4	N	407	20	0	556	1	107
							448	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

08	9641	X	8544	-0-	-1097	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8238	-0-	-1092	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	7211	-0-	-2059	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5555	-0-	-3001	-0-	5555	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	3			N	-0-					-0-
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	3			N	-0-					-0-
11	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
*01	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	6324	X	4358	-0-	-1966	-0-	62	1	3880	2	Y	298	432	1			195
							88	4	328	9							
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	71	1	5212	2	Y	338	365	1			168
							120	4	372	9							
10	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	78	1	4765	2	Y	501	425	1			244
							135	4	551	9							
11	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	86	1	4429	2	Y	-0-	244	1			-0-
							151	4									
12	5983	X	4863	-0-	-1120	-0-	94	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							198	4									
01	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	87	1	4912	2	Y	-0-					-0-
							213	4									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

08	13733	X	10937	-0-	-2796	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	12693	-0-	-297	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
12	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
*01	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

08	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	9402	3	784	4	N	66					223
							73	9									
09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	9804	3	840	4	N	45					268
							50	9									
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10206	3	812	4	N	50	174	1			144
							55	9									
11	10290	X	10027	-0-	-263	-0-	9634	3	285	4	N	98					242
							108	9									
12	10633	X	9810	-0-	-823	-0-	9639	3	46	4	N	114	7	0			349
							125	9									
01	10633	X	9116	-0-	-1517	-0-	8978	3	46	4	N	84	25	0	180	1	228
							92	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

08	12400	X	7041	-0-	-5359	-0-	6326	3	128	4	N	534	1	0	693	1	320
							587	9									
09	12000	X	2766	-0-	-9234	-0-	2437	3	72	4	N	234	177	1			377
							257	9									
10	12400	X	5899	-0-	-6501	-0-	5220	3	679	9	N	617	1	0	553	1	432
													8	8			
11	11640	X	6014	-0-	-5626	-0-	5196	3	93	4	N	659	3	0	494	1	587
							725	9					7	8			
12	11191	X	6451	-0-	-4740	-0-	5557	3	156	4	N	671	5	0	721	1	525
							738	9					7	8			
01	7037	X	5093	-0-	-1944	-0-	4285	3	133	4	N	614	5	0	890	1	242
							675	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	23160	-0-	-2787	-0-	22524	3	75	4	N	510	19	0	344	1	332
							561	9									
09	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26081	3	52	4	N	698	8	0	705	1	317
							768	9									
10	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	26807	3	62	4	N	695	34	0	734	1	242
							765	9					2	8			
11	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	26526	3	141	4	N	687	48	0	528	1	353
							756	9									
12	25947	X	25765	-0-	-182	-0-	24851	3	162	4	N	684	61	0	534	1	442
							752	9									
01	25947	X	23949	-0-	-1998	-0-	22958	3	158	4	N	757	64	0	723	1	412
							833	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3612	3	749	9	N	681	715	1			413
09	4740	X	3093	-0-	-1647	-0-	2614	3	479	9	N	435	525	1			323
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	4987	3	1008	9	N	916	729	1			510
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	4530	3	790	9	N	718	1	0	867	1	360
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4340	3	754	9	N	685	2	0	523	1	520
01	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	3772	3	765	9	N	695	2	0	894	1	319

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

08	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3514	3	323	9	N	294	2	0	381	1	285
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4036	3	277	9	N	252	1	0	191	1	345
10	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	3757	3	399	9	N	363	3	0	377	1	328
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4348	3	444	9	N	404	5	0			727
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	3963	3	311	9	N	283	4	0	544	1	462
*01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4109	3	558	9	N	507	5	0	517	1	447

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	10140	-0-	-2970	-0-	10140	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	802	-0-	-12745	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	181	-0-	-11369	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	9	-0-	-11926	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	312	-0-	-10290	-0-	312	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

*08	23095	X	21131	-0-	-1964	-0-	21131	3			N	-0-					113
09	21720	X	17733	-0-	-3987	-0-	17733	3			N	-0-					110
*10	20894	X	15542	-0-	-5352	-0-	15542	3			N	-0-					110
*11	23400	X	12534	-0-	-10866	-0-	12526	3	8	9	N	7					117
12	24180	X	10975	-0-	-13205	-0-	10975	3			N	-0-					117
01	21142	X	11568	-0-	-9574	-0-	11568	3			N	-0-					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			N	-0-					-0-
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10128	3	1	4	N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9848	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9313	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	7967	X	7058	-0-	-909	-0-	6858	3	81	4	N	108					158
							119	9									
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	7373	3	134	4	N	93	176	1			75
							102	9									
10	7967	X	7657	-0-	-310	-0-	7369	3	112	4	N	160					235
							176	9									
11	7680	X	7223	-0-	-457	-0-	7007	3	108	4	N	98	185	1			148
							108	9									
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8317	3	79	4	N	139	5	0	175	1	107
							153	9									
*01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8606	3	78	4	N	148	20	0			235
							163	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

08	16430	X	13455	-0-	-2975	-0-	13284	3	171	9	N	155	3	0	185	1	152
													2	8			
09	15900	X	13191	-0-	-2709	-0-	13038	3	153	9	N	139	1	0	195	1	95
10	16430	X	12816	-0-	-3614	-0-	12641	3	175	9	N	159	5	0	179	1	70
11	15150	X	11522	-0-	-3628	-0-	11331	3	22	4	N	154	10	0	4	8	210
							169	9									
12	14446	X	11844	-0-	-2602	-0-	11602	3	31	4	N	192	18	0	186	1	194
							211	9					4	8			
01	13640	X	5742	-0-	-7898	-0-	5619	3	16	4	N	97	9	0	181	1	99
							107	9					2	8			

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	61	1	3813	2	Y	157	180	1			173
							144	4	173	9							
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	72	1	5316	2	Y	260	337	1			96
							135	4	286	9							
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	76	1	4607	2	Y	179	89	1			186
							150	4	197	9							
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	2	Y	306	186	1			306
							132	4	337	9							
12	4774	X	3647	-0-	-1127	-0-	63	1	3063	2	Y	376	342	1			340
							107	4	414	9							
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	85	1	4797	2	Y	358	551	1			147
							47	4	394	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

08	744	N	696	-0-	-48	-0-	546	3	150	9	Y	136	194	1	15	8	125
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	427	3	202	9	Y	184	158	1	12	8	139
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	429	3	178	9	Y	162	1	0			300
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	287	3	16	4	Y	287	1	0	423	1	163
							316	9									
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	156	3	118	4	Y	114	170	1			107
							125	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	333	3	201	9	Y	183	1	0	22	8	267

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

08	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
09	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	15976	3			N	-0-					-0-
10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	3			N	-0-					-0-
11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
12	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15359	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15126	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192 X	6021	-0-	-1171	-0-	1	1	6020	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	6878	-0-	-82	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
10	7192 X	6948	-0-	-244	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	6870 X	6677	-0-	-193	-0-	6675	3	2	4	N	-0-					-0-
12	7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6234	3	2	4	N	-0-					-0-
01	7099 X	5988	-0-	-1111	-0-	5986	3	2	4	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

08	12958 X	11397	-0-	-1561	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
09	12660 X	12196	-0-	-464	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
10	13082 X	11334	-0-	-1748	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
11	12660 X	11786	-0-	-874	-0-	11786	3			N	-0-					-0-
12	12617 X	11910	-0-	-707	-0-	11910	3			N	-0-					-0-
01	12617 X	11332	-0-	-1285	-0-	11332	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

08	3100 N	1410	-0-	-1690	4099	97	1	1042	3	N	246	259	1	2	8	67
						271	9									
09	3000 N	642	-0-	-2358	1741	114	1	528	9	N	480	204	1	2	8	341
10	2061 N	320	-0-	-1741	-0-	138	1	182	9	N	165	323	1			183
11	1770 X	283	-0-	-1487	-0-	135	1	2	4	N	133	130	1	1	8	185
						146	9									
12	1829 X	365	-0-	-1464	-0-	163	1	2	4	N	182	245	1	1	8	121
						200	9									
01	1395 X	306	-0-	-1089	-0-	143	1	20	4	N	130	57	1	1	8	193
						143	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

08	10323 X	9273	-0-	-1050	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	12390 X	9235	-0-	-3155	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
10	12803 X	11905	-0-	-898	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
11	12390 X	11651	-0-	-739	-0-	11650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	11904 X	11821	-0-	-83	-0-	11819	3	2	9	N	2	2	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	4204	-0-	-86	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	2005	-0-	-2675	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	4836 X	2177	-0-	-2659	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	3097	-0-	-1739	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

08	20460 X	12515	-0-	-7945	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
09	19050 X	13358	-0-	-5692	-0-	13358	3			N	-0-					-0-
10	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
11	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	13154	3	7	4	N	-0-					-0-
12	13795 X	13475	-0-	-320	-0-	13466	3	9	4	N	-0-					-0-
*01	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14002	3	10	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					142
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4005	3	50	9	N	45					188
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4469	3	39	9	N	35					223
10	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	3976	3	51	9	N	46	174	1			95
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4303	3	59	9	N	54					149
12	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2958	3	32	9	N	29	1	0			177
01	4061	X	1196	-0-	-2865	-0-	1179	3	17	9	N	15	2	0			190

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	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

08	19096	X	16321	-0-	-2775	-0-	15270	3	896	4	N	141					241
							155	9									
09	18240	X	17501	-0-	-739	-0-	16417	3	928	4	N	142	174	1			209
							156	9									
10	18848	X	18425	-0-	-423	-0-	17286	3	928	4	N	192					401
							211	9									
11	18090	X	16229	-0-	-1861	-0-	15737	3	330	4	N	147	344	1			204
							162	9									
12	18073	X	16337	-0-	-1736	-0-	16156	3	60	4	N	110	4	0			310
							121	9									
01	18414	X	15978	-0-	-2436	-0-	15756	3	64	4	N	144	16	0	180	1	258
							158	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9192	-0-	-1813	-0-	9175	3	17	9	N	15					95
09	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9865	3	28	9	N	25					120
10	11005	X	9852	-0-	-1153	-0-	9810	3	42	9	N	38	1	0			157
11	10440	X	9461	-0-	-979	-0-	9433	3	6	4	N	20	2	0			175
							22	9									
12	10230	X	10074	-0-	-156	-0-	10024	3	9	4	N	37	5	0			207
							41	9									
01	10230	X	9020	-0-	-1210	-0-	8949	3	9	4	N	56	5	0	186	1	72
							62	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

08	9920	X	8061	-0-	-1859	-0-	8044	3	17	9	N	15	1	0	2	8	135
09	9600	X	8405	-0-	-1195	-0-	8383	3	22	9	N	20					155
10	9920	X	8606	-0-	-1314	-0-	8592	3	14	9	N	13	1	0			167
11	9390	X	7629	-0-	-1761	-0-	7596	3	1	4	N	29	2	0			194
							32	9									
12	8804	X	8081	-0-	-723	-0-	8074	3	1	4	N	5	4	0	50	1	145
							6	9									
*01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10096	3	2	4	N	38	5	0	1	8	177
							42	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	4	N	505	5	0	365	1	362
							556	9					2	8			
09	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	2892	3	4	4	N	509	4	0	547	1	320
							560	9									
10	4309	X	2699	-0-	-1610	-0-	2158	3	2	4	N	490	18	0	540	1	252
							539	9									
11	5130	X	2902	-0-	-2228	-0-	2266	3	17	4	N	563	52	0	556	1	207
							619	9									
12	5301	X	839	-0-	-4462	-0-	660	3	13	4	N	151	3	0	181	1	174
							166	9									
01	5301	X	9	-0-	-5292	-0-	8	3	1	4	N	-0-					174

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

08	17794	X	13442	-0-	-4352	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
09	17100	X	15567	-0-	-1533	-0-	15567	3			N	-0-					-0-
10	17670	X	17439	-0-	-231	-0-	17439	3			N	-0-					-0-
11	17100	X	14782	-0-	-2318	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	15723	-0-	-366	-0-	15723	3			N	-0-					-0-
01	17453	X	13692	-0-	-3761	-0-	13692	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

08	930	N	690	-0-	-240	-0-	200	1	220	3	N	245	191	1	2	8	181
							270	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	300	1	489	3	N	323	357	1			147
							355	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	310	1	572	3	N	246	169	1			224
							271	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	290	1	522	3	N	227	2	0	175	1	274
							10	4	250	9							
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	300	1	546	3	N	278	3	0	178	1	371
							6	4	306	9							
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	300	1	368	3	N	257	5	0	369	1	252
							11	4	283	9			2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	13950	X	11774	-0-	-2176	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
09	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
10	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13981	X	13634	-0-	-347	-0-	13632	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13981	X	13274	-0-	-707	-0-	13270	3	1	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

08	14880	X	11069	-0-	-3811	-0-	11026	3	43	9	N	39						187
09	13380	X	10231	-0-	-3149	-0-	10168	3	63	9	N	57	176	1				68
10	13113	X	11524	-0-	-1589	-0-	11459	3	65	9	N	59						127
11	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13088	3	44	9	N	40	2	0				165
12	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14835	3	10	4	N	31	4	0				192
							34	9										
*01	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13648	3	15	4	N	102	6	0	195	1		93
							112	9										

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

08	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	54	1	3390	2	Y	155	173	1				171
							154	4	171	9								
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	69	1	5094	2	Y	261	336	1				96
							135	4	287	9								
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	73	1	4417	2	Y	166	89	1				173
							150	4	183	9								
11	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	76	1	3949	2	Y	18	173	1				18
							101	4	20	9								
12	4588	X	3296	-0-	-1292	-0-	65	1	3145	2	Y	-0-	18	1				-0-
							86	4										
*01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	78	1	4392	2	Y	-0-						-0-
							144	4										

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

08	16058	X	9721	-0-	-6337	-0-	9054	3	120	4	Y	497	3	0	701	1		133
							547	9										
09	15540	X	10099	-0-	-5441	-0-	9603	3	496	9	Y	451	1	0	334	1		249
10	16058	X	14934	-0-	-1124	-0-	14253	3	63	4	Y	562	9	0	553	1		242
							618	9					7	8				
11	15540	X	14274	-0-	-1266	-0-	13561	3	115	4	Y	544	15	0	647	1		121
							598	9					3	8				
12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13923	3	156	4	Y	459	25	0	483	1		68
							505	9					4	8				
*01	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	14387	3	140	4	Y	552	32	0	447	1		138
							607	9					3	8				

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	353	1				716
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	356	1				685
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	426	866	1				245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	187	1	1	8		328
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	160	1	1	8		374
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	353	1				524

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4341	-0-	-1301	-0-	3625	3	111	4	N	550	672	1			150
							605	9									
09	5460	X	3000	-0-	-2460	-0-	2519	3	41	4	N	400	387	1			163
							440	9									
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5047	3	214	4	N	802	560	1			405
							882	9									
11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4075	3	157	4	N	642	729	1			318
							706	9									
12	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	3568	3	128	4	N	475	2	0	544	1	247
							523	9									
01	5642	X	4231	-0-	-1411	-0-	3755	3	84	4	N	356	4	0	484	1	115
							392	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

08	19716	X	16282	-0-	-3434	-0-	16282	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	17515	-0-	-1295	-0-	17515	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	18223	-0-	-1121	-0-	18223	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	17401	-0-	-1289	-0-	17400	3	1	4	N	-0-					-0-
12	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18367	3	2	4	N	-0-					-0-
01	18228	X	17613	-0-	-615	-0-	17612	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	240	1	1755	3	N	622	525	1	2	8	492
							684	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1526	3	348	9	N	316	368	1	10	8	430
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	240	1	1410	3	N	221	177	1			474
							243	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	N	421	527	1	4	8	364
							109	4	463	9							
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	198	1	785	3	N	368	199	1	4	8	529
							154	4	405	9							
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	84	1	994	3	N	400	1	0	542	1	384
							101	4	440	9			2	8			

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

08	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8432	3	72	4	Y	115	1	0	253	1	195
							127	9									
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10480	3	81	4	Y	120	1	0	85	1	229
							132	9									
10	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	10024	3	93	4	Y	283	2	0	144	1	366
							311	9									
11	10440	X	9597	-0-	-843	-0-	9414	3	52	4	Y	119	4	0	87	1	394
							131	9									
12	11036	X	9442	-0-	-1594	-0-	9301	3	34	4	Y	97	8	0	171	1	312
							107	9									
01	11036	X	5216	-0-	-5820	-0-	4962	3	17	4	Y	215	6	0	263	1	258
							237	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	6810	3	72	4	Y	129	1	0	269	1	215
							142	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8449	3	81	4	Y	221	1	0	94	1	341
							243	9									
10	8804	X	8387	-0-	-417	-0-	7964	3	93	4	Y	300	3	0	215	1	423
							330	9									
11	8370	X	7672	-0-	-698	-0-	7480	3	61	4	Y	119	5	0	100	1	437
							131	9									
12	9052	X	7553	-0-	-1499	-0-	7396	3	50	4	Y	97	8	0	190	1	336
							107	9									
01	9052	X	7294	-0-	-1758	-0-	6906	3	51	4	Y	306	9	0	283	1	349
							337	9					1	8			

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

08	27280	X	23772	-0-	-3508	-0-	22995	3	28	4	N	681	886	1			382
							749	9									
09	26100	X	21459	-0-	-4641	-0-	20685	3	25	4	N	681	1	0	547	1	515
							749	9									
10	26970	X	4802	-0-	-22168	-0-	4460	3	23	4	N	290	2	0	370	1	430
							319	9					3	8			
11	25800	X	7688	-0-	-18112	-0-	7149	3	62	4	N	434	5	0	360	1	497
							477	9					2	8			
12	26071	X	8112	-0-	-17959	-0-	7545	3	77	4	N	445	359	1	2	8	581
							490	9									
01	23777	X	7299	-0-	-16478	-0-	6790	3	65	4	N	404	559	1	1	8	425
							444	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

08	20770	X	17610	-0-	-3160	-0-	16582	3	896	4	N	120					383
							132	9									
09	19950	X	17258	-0-	-2692	-0-	16267	3	864	4	N	115	174	1			324
							127	9									
10	20615	X	19012	-0-	-1603	-0-	18350	3	480	4	N	165					489
							182	9									
11	19710	X	18505	-0-	-1205	-0-	18035	3	332	4	N	125	342	1			272
							138	9									
12	19592	X	17161	-0-	-2431	-0-	16972	3	56	4	N	121	9	0			384
							133	9									
01	19003	X	15152	-0-	-3851	-0-	14951	3	52	4	N	135	31	0	361	1	127
							149	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

08	3782	X	2374	-0-	-1408	-0-	1829	3	545	9	N	495	13	0	427	1	258
09	3330	X	1255	-0-	-2075	-0-	877	3	378	9	N	344	1	0	310	1	291
10	3441	X	806	-0-	-2635	-0-	558	3	248	9	N	225	2	0	342	1	172
11	3330	X	1162	-0-	-2168	-0-	659	3	503	9	N	457	3	0	327	1	299
12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	12	3	121	9	N	110	324	1			85
01	2387	X	845	-0-	-1542	-0-	601	3	244	9	N	222	4	0	45	1	258

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

08	9889	X	8291	-0-	-1598	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8981	-0-	-589	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9351	-0-	-538	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8922	-0-	-528	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	8007	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7348	-0-	-482	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7090	-0-	-1001	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6774	-0-	-1056	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6927	-0-	-668	-0-	6927	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 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
08	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2130	-0-	-1350	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

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
08	3224	X	1734	-0-	-1490	-0-	1362	3	144	4	N	207	354	1			509
							228	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2225	3	239	4	N	661	895	1			275
							727	9									
10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	1785	3	159	4	N	601	709	1			167
							661	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1790	3	189	4	N	612	198	1			581
							673	9									
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	2535	3	171	4	N	355	397	1			539
							391	9									
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4156	3	159	4	N	51	1	0	175	1	414
							56	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	937	3	1731	4	N	179	176	1			337
							197	9									
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	854	3	1484	4	N	347	541	1			143
							382	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1206	3	1744	4	N	439	357	1			225
							483	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	1297	3	2061	4	N	447	1	0	193	1	478
							492	9									
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	802	3	853	4	N	130	1	0	178	1	429
							143	9									
*01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	1332	3	1073	4	N	473	2	0	180	1	720
							520	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 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
08	12400	X	10433	-0-	-1967	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11300	-0-	-520	-0-	11300	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	11366	-0-	-228	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	9464	-0-	-1756	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	9458	-0-	-2229	-0-	9458	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3302	-0-	-635	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3720 X	2540	-0-	-1180	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

08	1984 X	773	-0-	-1211	-0-	312	1	105	4	N	324	190	1			243
						356	9									
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	428	1	177	4	N	439	555	1			127
						483	9									
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	467	1	18	4	N	412	354	1			185
						453	9									
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	526	1	3	4	N	406	368	1			223
						447	9									
12	1116 X	772	-0-	-344	-0-	430	1	10	4	N	302	186	1			339
						332	9									
01	1116 X	814	-0-	-302	-0-	416	1	47	4	N	319	546	1			112
						351	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

08	5859 X	2754	-0-	-3105	-0-	2731	3	23	9	N	21	1	0			58
09	5670 X	4519	-0-	-1151	-0-	4444	3	75	9	N	68	1	0			125
10	5363 X	3515	-0-	-1848	-0-	3467	3	48	9	N	44	2	0			167
11	4980 X	3444	-0-	-1536	-0-	3358	3	24	4	N	56	3	0			220
						62	9									
12	4960 X	4647	-0-	-313	-0-	4515	3	42	4	N	82	7	0			295
						90	9									
01	4681 X	4497	-0-	-184	-0-	4348	3	51	4	N	89	8	0	180	1	196
						98	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

08	15128 X	11836	-0-	-3292	-0-	11616	3	48	4	N	156	8	0			370
						172	9									
09	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15627	3	26	4	N	216	4	0	359	1	223
						238	9									
10	14849 X	7177	-0-	-7672	-0-	6975	3	30	4	N	156	7	0	185	1	187
						172	9									
11	14250 X	3696	-0-	-10554	-0-	3633	3	17	4	N	42	5	0			224
						46	9									
12	16430 X	16382	-0-	-48	-0-	16017	3	48	4	N	288	34	0			478
						317	9									
01	16430 X	15588	-0-	-842	-0-	15174	3	47	4	N	334	38	0	551	1	223
						367	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	42	1	2662	2	N	268	517	1			167
							92	4	295	9							
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	45	1	3347	2	N	407	364	1			210
							162	4	448	9							
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	48	1	2932	2	N	376	359	1			227
							180	4	414	9							
11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	56	1	2914	2	N	373	368	1			232
							113	4	410	9							
12	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	59	1	2857	2	N	395	179	1			448
							109	4	435	9							
01	3906	X	2833	-0-	-1073	-0-	41	1	2330	2	N	342	535	1			255
							86	4	376	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	3825	3	1003	4	N	341	358	1			213
							375	9									
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	4046	3	1264	4	N	550	356	1			407
							605	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	3926	3	1339	4	N	398	543	1			262
							438	9									
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	3645	3	1325	4	N	471	536	1			197
							518	9									
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	3671	3	1419	4	N	404					601
							444	9									
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	3027	3	1368	4	N	511	1	0	726	1	385
							562	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

08	7471	X	5962	-0-	-1509	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6289	-0-	-941	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6036	-0-	-984	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5918	-0-	-592	-0-	5918	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

08	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	4854	3	181	4	N	429	1	0	527	1	245
							472	9					2	8			
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	6824	3	230	4	N	682	547	1			380
							750	9									
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	7780	3	124	4	N	625	3	0	714	1	288
							688	9									
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7592	3	108	4	N	544	5	0	357	1	470
							598	9									
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	7795	3	105	4	N	472	8	0	544	1	390
							519	9									
*01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	7517	3	204	4	N	660	11	0	524	1	515
							726	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4048	3	N	356	508	1	2	8	133
							392	9									
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	220	1	2113	3	N	344	177	1	2	8	298
							378	9									
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	300	1	5441	3	N	681	538	1			441
							749	9									
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	300	1	6964	3	N	440	712	1	4	8	165
							63	4	484	9							
12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	300	1	3494	3	N	239	4	8			400
							52	4	263	9							
*01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	240	1	3818	3	N	551	509	1			442
							119	4	606	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

08	7316	X	6544	-0-	-772	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6765	-0-	-285	-0-	6764	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7316	X	6790	-0-	-526	-0-	6789	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7316	X	7029	-0-	-287	-0-	7028	3	1	4	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

08	10943	X	8884	-0-	-2059	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9070	-0-	-1520	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9383	-0-	-1374	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10504	3	8	4	N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10291	3	10	4	N	-0-					-0-
01	9393	X	8798	-0-	-595	-0-	8789	3	9	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

08	5332	X	4684	-0-	-648	-0-	4408	3	276	9	N	251	337	1			127
09	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	4129	3	238	9	N	216	175	1	3	8	165
10	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	3978	3	294	9	N	267	193	1			239
11	5130	X	4523	-0-	-607	-0-	4150	3	80	4	N	266	357	1			148
							293	9									
12	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	3925	3	109	4	N	259					407
							285	9									
*01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4756	3	133	4	N	454	1	0	535	1	325
							499	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2629	3	168	4	Y	205	1	0	407	1	205
							226	9									
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3080	3	162	4	Y	194	88	1			311
							213	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2928	3	174	4	Y	138	1	0	94	1	354
							152	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2715	3	83	4	Y	185	3	0	290	1	246
							204	9									
12	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	2136	3	28	4	Y	183	3	0			426
							201	9									
01	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2288	3	50	4	Y	203	5	0	334	1	290
							223	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	2985	3	21	4	N	183	1	0	522	1	78
							201	9									
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3265	3	6	4	N	172					250
							189	9									
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4120	3	2	4	N	227	2	0	177	1	298
							250	9									
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3511	3	17	4	N	381	2	0	198	1	479
							419	9									
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4361	3	1	4	N	65	4	0	198	1	342
							72	9									
*01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4273	3	25	4	N	216	5	0	374	1	177
							238	9					2	8			

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	581	3	66	4	Y	203	1	0	283	1	203
							223	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	793	3	88	4	Y	195	88	1			310
							215	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	848	3	77	4	Y	267	1	0	94	1	482
							294	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	773	3	69	4	Y	191	2	0	394	1	277
							210	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	679	3	46	4	Y	182	2	0			457
							200	9									
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	571	3	40	4	Y	101	2	0	358	1	198
							111	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					85
08	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2219	3			N	-0-					83
09	3180	X	2306	-0-	-874	-0-	2306	3			N	-0-					83
10	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2654	3			N	-0-					83
11	3180	X	2579	-0-	-601	-0-	2578	3	1	4	N	-0-					83
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	3	1	4	N	-0-					83
*01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	3	1	4	N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

08	16957	X	13849	-0-	-3108	-0-	13588	3	261	4	N	-0-					-0-
09	16110	X	14458	-0-	-1652	-0-	14458	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15026	-0-	-1621	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
11	16110	X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	14187	-0-	-755	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	8643	-0-	-6392	-0-	8643	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 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
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	335	1	198	9	N	180	176	1			187
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	334	1	95	9	N	86					273
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	197	1	69	9	N	63	189	1			147
11	510	N	249	-0-	-261	-0-	169	1	80	9	N	73					220
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	156	1	9	4	N	33					253
							36	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	505	1	10	4	N	19					272
							21	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

08	12121	X	8504	-0-	-3617	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11114	-0-	-166	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	9799	-0-	-791	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9678	-0-	-1792	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	8215	-0-	-3255	-0-	8215	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4293	3	67	9	N	61					189
09	5160	X	4427	-0-	-733	-0-	4421	3	6	9	N	5					194
10	5301	X	4513	-0-	-788	-0-	4352	3	161	9	N	146	191	1			149
11	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4085	3	8	4	N	5	1	0			153
							6	9									
12	4743	X	3561	-0-	-1182	-0-	3541	3	10	4	N	9	2	0			160
							10	9									
01	4588	X	3995	-0-	-593	-0-	3835	3	9	4	N	137	2	0	181	1	114
							151	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	593	1	11	3	N	388	736	1			127
							31	4	427	9							
09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	226	1	272	3	N	245	190	1			182
							270	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	518	197	1			503
							570	9									
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	666	1	314	9	N	285	508	1			280
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	406	1	14	4	N	297	357	1			220
							327	9									
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	260	1	1	4	N	288	360	1			148
							317	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	4433	3	656	9	N	596	2	0	692	1	355
09	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	3642	3	723	9	N	657	1	0	546	1	465
10	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	3676	3	543	9	N	494	3	0	731	1	225
11	4920	X	771	-0-	-4149	-0-	432	3	339	9	N	308	104	0	178	1	251
12	5084	X	2899	-0-	-2185	-0-	2565	3	28	4	N	278	82	0			447
							306	9									
01	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	3165	3	77	4	N	803	24	0	726	1	500
							883	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	13950 X	8667	-0-	-5283	-0-	8459	3	142	4	N	60					258
						66	9									
09	13530 X	10364	-0-	-3166	-0-	10180	3	128	4	N	51	176	1			133
						56	9									
10	13981 X	11543	-0-	-2438	-0-	11330	3	128	4	N	77					210
						85	9									
11	13530 X	11053	-0-	-2477	-0-	10862	3	114	4	N	70					280
						77	9									
12	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	10987	3	116	4	N	69	4	0			345
						76	9									
01	11532 X	8778	-0-	-2754	-0-	8529	3	142	4	N	97	13	0	182	1	247
						107	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	15450	3	87	9	N	79	7	0	2	8	141
09	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	16634	3	59	9	N	54	3	0	1	8	191
10	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	21580	3	117	9	N	106	14	0	191	1	92
11	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11659	3	8	4	N	106	11	0			187
						117	9									
12	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	18693	3	22	4	N	180	26	0	181	1	160
						198	9									
*01	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	15534	3	22	4	N	144	25	0	8	8	271
						158	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3382	3	126	4	N	680	904	1			220
						748	9									
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3986	3	127	4	N	613	354	1			479
						674	9									
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3687	3	47	4	N	398	2	0	547	1	328
						438	9									
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3200	3	72	4	N	433	2	0	532	1	227
						476	9									
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3152	3	38	4	N	397	3	0	189	1	432
						437	9									
*01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3069	3	44	4	N	362	5	0	541	1	248
						398	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

08	2201 X	1790	-0-	-411	-0-	899	3	540	4	N	319	342	1			410
						351	9									
09	2130 X	1652	-0-	-478	-0-	1120	3	107	4	N	386	356	1			440
						425	9									
10	2201 X	1388	-0-	-813	-0-	695	3	206	4	N	443	539	1			344
						487	9									
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	820	3	1120	4	N	439	1	0	353	1	429
						483	9									
12	2201 X	1871	-0-	-330	-0-	436	3	1272	4	N	148	1	0	179	1	397
						163	9									
*01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	909	3	3228	4	N	534	2	0	542	1	387
						587	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	3371	3	565	9	N	514	458	1			275
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	3596	3	976	9	N	887	409	1			753
10	3968 X	3148	-0-	-820	-0-	2631	3	517	9	N	470	2	0	860	1	361
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	3830	3	110	4	N	647	4	0	580	1	424
						712	9									
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	3653	3	152	4	N	776	7	0	599	1	594
						854	9									
01	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	3282	3	144	4	N	444	9	0	312	1	717
						488	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

08	1240 X	505	-0-	-735	-0-	373	3	132	9	N	120	1	0			609
09	870 X	414	-0-	-456	-0-	411	3	3	9	N	3	1	0	177	1	434
10	837 X	816	-0-	-21	-0-	567	3	249	9	N	226	14	0	180	1	466
11	960 X	726	-0-	-234	-0-	553	3	7	4	N	151	11	0	176	1	430
						166	9									
12	992 X	438	-0-	-554	-0-	325	3	2	4	N	101	4	0			527
						111	9									
01	806 X	347	-0-	-459	-0-	211	3	30	4	N	96	1	0	180	1	442
						106	9									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

08	41509 X	35254	-0-	-6255	-0-	34918	3	336	9	N	305	36	0	175	1	311
												6	8			
09	39330 X	36439	-0-	-2891	-0-	36254	3	185	9	N	168	14	0	373	1	83
												9	8			
10	40052 X	36724	-0-	-3328	-0-	36316	3	408	9	N	371	45	0	179	1	230
11	37590 X	33727	-0-	-3863	-0-	33374	3	353	9	N	321	58	0	186	1	305
												2	8			
12	37665 X	31026	-0-	-6639	-0-	30646	3	380	9	N	345	72	0	373	1	203
												2	8			
01	37665 X	32500	-0-	-5165	-0-	32076	3	424	9	N	385	83	0	179	1	320
												6	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33201	X	26686	-0-	-6515	-0-	26369	3	317	9	N	288	32	0	189	1	135
													2	8			
09	30720	X	28242	-0-	-2478	-0-	27947	3	295	9	N	268	12	0	194	1	192
													5	8			
10	30690	X	27733	-0-	-2957	-0-	27397	3	336	9	N	305	47	0	355	1	95
11	29340	X	26003	-0-	-3337	-0-	25580	3	46	4	N	343	60	0	4	8	374
							377	9									
12	29357	X	26322	-0-	-3035	-0-	25841	3	64	4	N	379	81	0	371	1	297
							417	9					4	8			
01	29171	X	27695	-0-	-1476	-0-	27169	3	67	4	N	417	94	0	371	1	245
							459	9					4	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	4304	3	99	4	N	287	4	0	351	1	225
							316	9									
09	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4502	3	106	4	N	289	1	0	176	1	337
							318	9									
10	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4385	3	134	4	N	259	6	0	356	1	234
							285	9									
11	5010	X	4662	-0-	-348	-0-	4270	3	98	4	N	267	9	0	178	1	314
							294	9									
12	5084	X	3715	-0-	-1369	-0-	3419	3	94	4	N	184	10	0	194	1	294
							202	9									
01	5084	X	4202	-0-	-882	-0-	3787	3	156	4	N	235	14	0	174	1	341
							259	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1903	3	105	4	N	277	2	0	353	1	385
							305	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1946	3	90	4	N	257	385	1			257
							283	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2111	3	84	4	N	312	2	0	178	1	389
							343	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1950	3	65	4	N	286	3	0	350	1	322
							315	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1781	3	46	4	N	233	5	0	170	1	380
							256	9									
01	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1579	3	45	4	N	237	5	0	185	1	427
							261	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

08	9424	X	7409	-0-	-2015	-0-	7110	3	168	4	N	119	3	0	177	1	64
							131	9									
09	8790	X	8258	-0-	-532	-0-	7937	3	180	4	N	128	2	0			190
							141	9									
10	8711	X	7055	-0-	-1656	-0-	6776	3	156	4	N	112	5	0	197	1	100
							123	9									
11	8430	X	6834	-0-	-1596	-0-	6596	3	87	4	N	137	9	0			228
							151	9									
12	8525	X	6572	-0-	-1953	-0-	6347	3	58	4	N	152	13	0	192	1	175
							167	9									
01	8525	X	8354	-0-	-171	-0-	8103	3	84	4	N	152	6	0	178	1	143
							167	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	6156	3	141	9	N	128	184	1	2	8	322
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6582	3	129	9	N	117	195	1			244
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6858	3	153	9	N	139	189	1			194
11	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5784	3	154	9	N	140	180	1			154
12	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6250	3	171	9	N	155					309
01	6727	X	6080	-0-	-647	-0-	5913	3	167	9	N	152	7	0	179	1	275

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

08	6913	X	5330	-0-	-1583	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6369	-0-	-321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5905	-0-	-1008	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5820	-0-	-870	-0-	5819	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	5735	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6244	3	1	4	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

08	12834	X	11233	-0-	-1601	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	3			N	-0-					-0-
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	11034	-0-	-1356	-0-	11033	3	1	4	N	-0-					-0-
12	12803	X	11229	-0-	-1574	-0-	11228	3	1	4	N	-0-					-0-
01	12276	X	11062	-0-	-1214	-0-	11061	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

08	3317	X	1831	-0-	-1486	-0-	898	3	10	4	N	839	19	0	665	1	919
							923	9									
09	3450	X	1555	-0-	-1895	-0-	1525	3	30	9	N	27					946
10	3565	X	1659	-0-	-1906	-0-	1411	3	248	9	N	225	6	0	350	1	814
													1	8			
11	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1216	3	4	4	N	250	4	0	368	1	692
							275	9									
12	2914	X	748	-0-	-2166	-0-	240	3	508	9	N	462	52	0	381	1	721
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	11	363	1			369

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12564	3	15	9	N	14	2	0	2	8	107
09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12005	3	11	9	N	10	1	0	3	8	113
10	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15657	3	26	9	N	24	3	0			134
11	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15951	3	1	4	N	24	6	0	2	8	150
							26	9									
12	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13420	3	2	4	N	22	7	0	2	8	163
							24	9									
*01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12468	3	1	4	N	27	7	0	2	8	181
							30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	4619	X	3826	-0-	-793	-0-	3295	3	117	4	N	376	2	0	707	1	156
							414	9									
09	4470	X	3821	-0-	-649	-0-	3266	3	127	4	N	389	1	0	354	1	190
							428	9									
10	4619	X	3638	-0-	-981	-0-	3028	3	169	4	N	401	3	0	545	1	43
							441	9									
11	4230	X	3430	-0-	-800	-0-	2889	3	150	4	N	355	4	0			394
							391	9									
12	4154	X	3500	-0-	-654	-0-	2928	3	137	4	N	395	6	0	360	1	423
							435	9									
01	3937	X	3438	-0-	-499	-0-	2857	3	130	4	N	410	7	0	359	1	467
							451	9									

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
08	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	4267	3	1541	4	N	350	2	0	530	1	310
							385	9									
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	4413	3	1555	4	N	330	358	1			282
							363	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	4845	3	1438	4	N	367	3	0	178	1	468
							404	9									
11	6300	X	6245	-0-	-55	-0-	4485	3	1398	4	N	329	5	0	709	1	83
							362	9									
12	6541	X	5580	-0-	-961	-0-	4279	3	918	4	N	348	8	0			423
							383	9									
01	6696	X	4722	-0-	-1974	-0-	4222	3	109	4	N	355	10	0	543	1	225
							391	9									

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
08	5704	X	3925	-0-	-1779	-0-	3301	3	163	4	N	419	527	1			401
							461	9									
09	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	4225	3	215	4	N	480	713	1			168
							528	9									
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	3956	3	195	4	N	537	1	0	540	1	163
							591	9					1	8			
11	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	3705	3	180	4	N	470	2	0	178	1	453
							517	9									
12	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	3781	3	179	4	N	502	3	0	359	1	593
							552	9									
*01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	5791	3	172	4	N	524	6	0	738	1	373
							576	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
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	3094	3	1349	4	N	301	1	0	522	1	297
							331	9									
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	3901	3	1368	4	N	369	1	0	367	1	298
							406	9									
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4008	3	1521	4	N	427	3	0	545	1	177
							470	9									
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	3651	3	1458	4	N	381	5	0	180	1	373
							419	9									
12	5859	X	5257	-0-	-602	-0-	3790	3	996	4	N	428	7	0	372	1	422
							471	9									
01	6014	X	4117	-0-	-1897	-0-	3632	3	105	4	N	345	9	0	368	1	390
							380	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	3			N	-0-					-0-
09	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	3			N	-0-					-0-
10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	3			N	-0-					-0-
11	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	33433	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32054	X	24389	-0-	-7665	-0-	24387	3	2	4	N	-0-					-0-
01	32054	X	21445	-0-	-10609	-0-	21444	3	1	4	N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7337	-0-	-103	-0-	6551	3	112	4	N	613	4	0	725	1	166
							674	9									
09	7200	X	3150	-0-	-4050	-0-	2840	3	45	4	N	241	1	0	308	1	98
							265	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8070	3	302	4	N	846	7	0	513	1	424
							931	9									
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	6496	3	244	4	N	805	9	0	826	1	394
							886	9									
12	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	6283	3	257	4	N	731	12	0	738	1	374
							804	9					1	8			
01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	6090	3	264	4	N	645	14	0	799	1	206
							710	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 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
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	250	1	625	9	N	568	563	1			370
09	810	X	637	-0-	-173	-0-	260	1	377	9	N	343	351	1			362
10	837	X	745	-0-	-92	-0-	270	1	475	9	N	432	544	1			250
11	840	X	708	-0-	-132	-0-	280	1	428	9	N	389	376	1			263
12	868	X	783	-0-	-85	-0-	300	1	52	3	N	392	10	0	180	1	465
							431	9									
*01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	290	1	371	3	N	563	13	0	571	1	444
							619	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					55
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	4064	3	89	9	N	81	3	0	4	8	172
09	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	3964	3	69	9	N	63	1	0			234
10	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	3548	3	80	9	N	73	5	0	177	1	125
11	4320	X	2245	-0-	-2075	-0-	2208	3	37	9	N	34	5	0	2	8	152
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4369	3	132	9	N	120	17	0	2	8	253
01	4154	X	1488	-0-	-2666	-0-	1460	3	28	9	N	25	7	0	191	1	80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 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
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	148	3	265	9	N	241					517
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	615	3	380	9	N	345	532	1			330
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	356	1			207
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	16	4	12	9	N	11					218
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	3	31	4	N	395	1	0			612
							435	9									
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	3	30	4	N	648	885	1			375
							713	9									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2093	3	22	4	N	38	193	1			160
							42	9									
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1621	3	96	4	N	60					220
							66	9									
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	1946	3	451	4	N	22					242
							24	9									
11	3000	N	3290	-0-	290	290	2710	3	540	4	N	36	1	0			277
							40	9									
12	3100	N	3000	-0-	-100	190	2293	3	655	4	N	47	1	0			323
							52	9									
*01	3100	N	2960	-0-	-140	50	1978	3	726	4	N	233	1	0	190	1	365
							256	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

08	25203	X	21275	-0-	-3928	-0-	21133	3	4	4	N	125	12	0	176	1	159
							138	9					2	8			
09	24390	X	22659	-0-	-1731	-0-	22521	3	138	9	N	125	4	0	178	1	100
													2	8			
10	24645	X	22488	-0-	-2157	-0-	22299	3	189	9	N	172	19	0			253
11	23760	X	20557	-0-	-3203	-0-	20352	3	205	9	N	186	33	0	177	1	225
													4	8			
12	23653	X	20716	-0-	-2937	-0-	20501	3	215	9	N	195	50	0	189	1	177
													4	8			
01	23405	X	19699	-0-	-3706	-0-	19448	3	251	9	N	228	57	0	180	1	165
													3	8			

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

08	11346	X	8524	-0-	-2822	-0-	8295	3	61	4	N	153	3	0	176	1	231
							168	9									
09	10980	X	8820	-0-	-2160	-0-	8597	3	65	4	N	144	1	0	195	1	177
							158	9					2	8			
10	11160	X	9217	-0-	-1943	-0-	8908	3	69	4	N	218	6	0	197	1	192
							240	9									
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8469	3	1650	4	N	181	11	0	197	1	163
							199	9					2	8			
12	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	8593	3	2060	4	N	180	19	0	2	8	322
							198	9									
*01	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	8622	3	2088	4	N	258	24	0	364	1	190
							284	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18118	3	79	9	N	72	8	0			174
09	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14979	3	48	9	N	44	2	0	167	1	47
													2	8			
10	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16625	3	106	9	N	96	11	0			132
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15149	3	15	4	N	90	21	0	4	8	197
							99	9									
12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12533	3	15	4	N	97	27	0	4	8	263
							107	9									
*01	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14727	3	21	4	N	128	38	0	181	1	168
							141	9					4	8			

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

08	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8724	-0-	-216	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7810	-0-	-1428	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7210	-0-	-1550	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	4690	-0-	-4331	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8050	-0-	-971	-0-	8049	3	1	4	N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

08	6727	X	5448	-0-	-1279	-0-	5150	3	54	4	N	222					387
							244	9									
09	6510	X	3590	-0-	-2920	-0-	3221	3	54	4	N	286	533	1			140
							315	9									
10	6727	X	6176	-0-	-551	-0-	5816	3	62	4	N	271	349	1			62
							298	9									
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5221	3	73	4	N	388	372	1			78
							427	9									
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6012	3	71	4	N	315					393
							347	9									
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	5410	3	89	4	N	514	545	1			362
							565	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

08	29357	X	21645	-0-	-7712	-0-	21141	3	464	4	N	36	8	0	185	1	40
							40	9									
09	28410	X	22431	-0-	-5979	-0-	21909	3	464	4	N	53	3	0	2	8	88
							58	9									
10	29357	X	21368	-0-	-7989	-0-	20818	3	496	4	N	49	12	0			125
							54	9									
11	25380	X	20620	-0-	-4760	-0-	20395	3	159	4	N	60	10	0			175
							66	9									
12	24025	X	20007	-0-	-4018	-0-	19917	3	21	4	N	63	14	0	179	1	45
							69	9									
01	23188	X	19120	-0-	-4068	-0-	19023	3	21	4	N	69	16	0	1	8	97
							76	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37727	X	24162	-0-	-13565	-0-	23760	3	290	4	N	102	22	0	184	1	66
							112	9									
09	35190	X	25312	-0-	-9878	-0-	24915	3	290	4	N	97	8	0	3	8	152
							107	9									
10	33387	X	30159	-0-	-3228	-0-	29735	3	280	4	N	131	39	0	179	1	65
							144	9									
11	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32130	3	109	4	N	195	59	0	5	8	196
							215	9									
12	31992	X	30719	-0-	-1273	-0-	30460	3	26	4	N	212	75	0	178	1	150
							233	9					5	8			
*01	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	30416	3	27	4	N	213	82	0	178	1	97
							234	9					6	8			

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

08	13206	X	10979	-0-	-2227	-0-	10807	3	172	9	N	156	1	0			309
09	12330	X	11194	-0-	-1136	-0-	11066	3	128	9	N	116	1	0	175	1	247
													2	8			
10	12183	X	10752	-0-	-1431	-0-	10598	3	154	9	N	140	3	0	191	1	193
11	11700	X	9561	-0-	-2139	-0-	9436	3	17	4	N	98	6	0	177	1	108
							108	9									
12	11935	X	10001	-0-	-1934	-0-	9829	3	26	4	N	133	11	0			230
							146	9									
01	11563	X	10862	-0-	-701	-0-	10637	3	27	4	N	180	15	0	180	1	215
							198	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

08	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4413	3			N	-0-					152
09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4438	3	8	9	N	7	4	8			155
10	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	0			164
11	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	4120	3	7	9	N	6	2	0			168
12	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	3729	3	15	9	N	14	2	0			180
01	4588	X	1372	-0-	-3216	-0-	1368	3	4	9	N	4	1	0			183

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

08	24242	X	4658	-0-	-19584	-0-	4605	3	52	4	N	1	1	0			130
							1	9									
09	22500	X	187	-0-	-22313	-0-	181	3	6	4	N	-0-					130
10	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	25290	3	32	9	N	29	7	0			152
11	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	30094	3	7	4	N	44	12	0	2	8	182
							48	9									
12	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25691	3	9	4	N	47	15	0	2	8	212
							52	9									
01	25327	X	21192	-0-	-4135	-0-	21134	3	7	4	N	46	14	0	2	8	242
							51	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	250	1	885	3	N	361	368	1			345
							397	9									
09	1350	N	685	-0-	-665	-0-	455	3	230	9	N	209	181	1			373
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	9	N	357	355	1			375
11	1350	N	580	-0-	-770	-0-	290	1	290	9	N	264	376	1			263
12	713	N	453	-0-	-260	-0-	220	1	16	4	N	197	173	1			287
							217	9									
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	215	1	18	4	N	194	79	1			402
							213	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3333	-0-	-1534	-0-	2700	3	141	4	N	447	547	1			270
							492	9									
09	4710	X	3442	-0-	-1268	-0-	3001	3	131	4	N	282	357	1			195
							310	9									
10	4433	X	3143	-0-	-1290	-0-	1898	3	202	4	N	948	723	1			420
							1043	9									
11	4410	X	2409	-0-	-2001	-0-	1910	3	39	4	N	418	356	1			482
							460	9									
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4919	3	515	9	N	468	3	0	545	1	402
*01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3725	3	661	9	N	601	3	0	509	1	489
													2	8			

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21688	3	58	4	Y	59	1	0			98
							65	9									
09	13320	X	12526	-0-	-794	-0-	12423	3	58	4	Y	41	90	1			49
							45	9									
10	13764	X	10900	-0-	-2864	-0-	10792	3	62	4	Y	42	1	0			90
							46	9									
11	13320	X	10575	-0-	-2745	-0-	10503	3	21	4	Y	46	5	0	93	1	37
							51	9					1	8			
12	13764	X	10217	-0-	-3547	-0-	10159	3	4	4	Y	49	7	0	1	8	78
							54	9									
01	13764	X	9512	-0-	-4252	-0-	9456	3	3	4	Y	48	8	0	86	1	30
							53	9					2	8			

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

08	27311	X	21156	-0-	-6155	-0-	20937	3	219	9	N	199	13	0	175	1	234
													2	8			
09	26430	X	22755	-0-	-3675	-0-	22556	3	199	9	N	181	5	0	176	1	232
													2	8			
10	26195	X	21983	-0-	-4212	-0-	21738	3	245	9	N	223	21	0	376	1	58
11	23190	X	19205	-0-	-3985	-0-	18932	3	34	4	N	217	25	0	178	1	70
							239	9					2	8			
12	23963	X	9224	-0-	-14739	-0-	9070	3	25	4	N	117	17	0	2	8	168
							129	9									
01	23529	X	5210	-0-	-18319	-0-	5100	3	14	4	N	87	11	0	172	1	70
							96	9					2	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

08	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	48460	3	116	4	Y	66	10	0			102
							73	9									
09	29430	X	25722	-0-	-3708	-0-	25552	3	116	4	Y	49	3	0	93	1	55
							54	9									
10	30411	X	22545	-0-	-7866	-0-	22370	3	124	4	Y	46	12	0			89
							51	9									
11	29430	X	20255	-0-	-9175	-0-	20131	3	45	4	Y	72	28	0	92	1	40
							79	9					1	8			
12	30411	X	20038	-0-	-10373	-0-	19926	3	14	4	Y	89	37	0	1	8	91
							98	9									
01	30411	X	20458	-0-	-9953	-0-	20334	3	14	4	Y	100	41	0	102	1	44
							110	9					4	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	29078 X	14421	-0-	-14657	-0-	14419	3	2	9	N	2	2	0			136
09	28140 X	14027	-0-	-14113	-0-	14026	3	1	9	N	1	1	0			136
10	21669 X	11147	-0-	-10522	-0-	11144	3	3	9	N	3	3	0			136
11	17400 X	8321	-0-	-9079	-0-	8312	3	3	4	N	5	3	0	2	8	136
						6	9									
12	14911 X	9820	-0-	-5091	-0-	9806	3	5	4	N	8	6	0	2	8	136
						9	9									
01	14508 X	10115	-0-	-4393	-0-	10099	3	6	4	N	9	7	0	2	8	136
						10	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

08	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12471	3	290	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	7440 X	434	-0-	-7006	-0-	414	3	20	4	Y	-0-					-0-
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					-0-
12	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
01	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

08	5983 X	5046	-0-	-937	-0-	5046	3			N	-0-					155
09	5790 X	5376	-0-	-414	-0-	5376	3			N	-0-					155
10	5983 X	5501	-0-	-482	-0-	5495	3	2	4	N	4					159
						4	9									
11	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5288	3	3	4	N	17	1	0			175
						19	9									
12	5549 X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	0			175
01	5549 X	5376	-0-	-173	-0-	5374	3	2	9	N	2	2	0			175

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			243
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	8			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

08	4154 X	3483	-0-	-671	-0-	3037	3	115	4	N	301	1	0	365	1	303
						331	9									
09	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3039	3	120	4	N	367	356	1			314
						404	9									
10	4030 X	3484	-0-	-546	-0-	2994	3	109	4	N	346	1	0	372	1	287
						381	9									
11	3840 X	3519	-0-	-321	-0-	2998	3	115	4	N	369	2	0	354	1	300
						406	9									
12	3813 X	3375	-0-	-438	-0-	2860	3	122	4	N	357	3	0	359	1	295
						393	9									
01	3689 X	3190	-0-	-499	-0-	2682	3	125	4	N	348	3	0	361	1	279
						383	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27528	X	24745	-0-	-2783	-0-	24556	3	189	9	N	172	24	0	191	1	198
													4	8			
09	26490	X	25328	-0-	-1162	-0-	25200	3	128	9	N	116	9	0	194	1	108
													3	8			
10	27373	X	22287	-0-	-5086	-0-	22123	3	164	9	N	149	30	0	180	1	47
11	26490	X	24224	-0-	-2266	-0-	24009	3	215	9	N	195	46	0	2	8	194
12	26164	X	20931	-0-	-5233	-0-	20736	3	195	9	N	177	53	0	179	1	137
													2	8			
01	26164	X	22758	-0-	-3406	-0-	22525	3	233	9	N	212	64	0	181	1	100
													4	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

08	21297	X	16646	-0-	-4651	-0-	15928	3	672	4	N	42					220
							46	9									
09	20610	X	20053	-0-	-557	-0-	19166	3	840	4	N	43					263
							47	9									
10	21297	X	20050	-0-	-1247	-0-	19175	3	834	4	N	37					300
							41	9									
11	20250	X	17655	-0-	-2595	-0-	17275	3	271	4	N	99	190	1			209
							109	9									
12	20708	X	17458	-0-	-3250	-0-	17360	3	29	4	N	63	8	0			264
							69	9									
01	20708	X	16976	-0-	-3732	-0-	16876	3	28	4	N	65	30	0			299
							72	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

08	12028	X	11170	-0-	-858	-0-	11072	3	98	9	N	89	7	0	176	1	92
													2	8			
09	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11555	3	18	4	N	79	3	0	2	8	166
							87	9									
10	12028	X	11220	-0-	-808	-0-	11084	3	28	4	N	98	11	0	180	1	73
							108	9									
11	11640	X	10263	-0-	-1377	-0-	10114	3	24	4	N	114	14	0			173
							125	9									
12	12028	X	10775	-0-	-1253	-0-	10626	3	3	4	N	133	20	0	178	1	108
							146	9									
01	12028	X	11407	-0-	-621	-0-	11248	3	7	4	N	138	24	0			222
							152	9									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

08	20739	X	20576	-0-	-163	-0-	20570	3	6	9	N	5	1	0	4	8	233
09	19170	X	16876	-0-	-2294	-0-	16873	3	3	9	N	3	2	8			234
10	13454	X	10926	-0-	-2528	-0-	10926	3			N	-0-	1	0			233
11	19920	X	12561	-0-	-7359	-0-	12558	3	1	4	N	2	2	0			233
							2	9									
12	20584	X	11191	-0-	-9393	-0-	11187	3	1	4	N	3	3	0			233
							3	9									
01	20584	X	14204	-0-	-6380	-0-	14195	3	1	4	N	7	5	0	2	8	233
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	400	1	1861	3	N	500	884	1			332
							21	4	550	9							
09	4320	X	3596	-0-	-724	-0-	476	1	2648	3	N	417	197	1			552
							13	4	459	9							
10	4464	X	3340	-0-	-1124	-0-	505	1	2350	3	N	441	2	0	559	1	432
							485	9									
11	4320	X	2547	-0-	-1773	-0-	500	1	1423	3	N	567	6	0	773	1	220
							624	9									
12	4030	X	1600	-0-	-2430	-0-	361	1	1105	3	N	116	27	0			309
							6	4	128	9							
01	3720	X	2189	-0-	-1531	-0-	366	1	1556	3	N	176	28	0	181	1	276
							73	4	194	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

08	7378	X	6896	-0-	-482	-0-	6890	3	6	9	N	5					219
09	7140	X	6005	-0-	-1135	-0-	6002	3	3	9	N	3					222
10	7378	X	4782	-0-	-2596	-0-	4779	3	3	9	N	3					225
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7952	3	1	4	N	5					230
							6	9									
12	7378	X	5851	-0-	-1527	-0-	5843	3	1	4	N	6	1	0			235
							7	9									
*01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6986	3	1	4	N	9	1	0	180	1	63
							10	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

08	14229	X	11567	-0-	-2662	-0-	11565	3	2	9	N	2	2	8			148
09	13020	X	7995	-0-	-5025	-0-	7993	3	2	9	N	2	2	8			148
*10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					148
11	13320	X	10683	-0-	-2637	-0-	10680	3	1	4	N	2	2	8			143
							2	9									
*12	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19924	3	1	4	N	2	2	8			143
							2	9									
*01	13423	X	12174	-0-	-1249	-0-	12166	3	8	9	N	7	2	8			148

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	11585	3	228	4	N	684	1	0	697	1	433
							752	9									
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	13836	3	299	4	N	981	865	1			549
							1079	9									
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	13019	3	303	4	N	938	2	0	883	1	602
							1032	9									
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	12632	3	257	4	N	1004	4	0	900	1	702
							1104	9									
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	12706	3	222	4	N	702	8	0	720	1	676
							772	9									
*01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	11578	3	257	4	N	994	10	0	1292	1	368
							1093	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

08	12493	X	9165	-0-	-3328	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
09	12090	X	10556	-0-	-1534	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	8473	-0-	-4020	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	9321	-0-	-2769	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	5534	-0-	-5378	-0-	5534	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23219	X	18753	-0-	-4466	-0-	18753	3			N	-0-					-0-
09	21630	X	20466	-0-	-1164	-0-	20466	3			N	-0-					-0-
10	22351	X	21165	-0-	-1186	-0-	21165	3			N	-0-					-0-
11	21390	X	20121	-0-	-1269	-0-	20121	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	20794	-0-	-348	-0-	20793	3	1	4	N	-0-					-0-
01	21173	X	16761	-0-	-4412	-0-	16760	3	1	4	N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

08	8060	X	6715	-0-	-1345	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6393	-0-	-1557	-0-	6392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8215	X	7489	-0-	-726	-0-	7488	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8029	X	7323	-0-	-706	-0-	7322	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2138	3	581	9	Y	528	536	1			359
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	9	Y	317	266	1			410
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	356	1			464
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	4	273	9	Y	248	451	1			261
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	4	374	9	Y	340	134	1			467
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	4	180	9	Y	164	334	1			297

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

08	18166	X	2154	-0-	-16012	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	17580	X	2195	-0-	-15385	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	1318	-0-	-8137	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1080	-0-	-2100	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1101	-0-	-1193	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1234	-0-	-1029	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

08	20553	X	16630	-0-	-3923	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	17548	-0-	-1712	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
10	19902	X	19131	-0-	-771	-0-	19131	3			N	-0-					-0-
11	19050	X	17888	-0-	-1162	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
12	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	3			N	-0-					-0-
01	19127	X	15124	-0-	-4003	-0-	15124	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

08	19902	X	17279	-0-	-2623	-0-	17272	3	7	9	N	6					88
09	19260	X	19079	-0-	-181	-0-	19066	3	13	9	N	12					100
10	19902	X	18919	-0-	-983	-0-	18919	3			N	-0-					100
11	19260	X	18155	-0-	-1105	-0-	18154	3	1	4	N	-0-					100
12	19716	X	18731	-0-	-985	-0-	18725	3	6	9	N	5	5	0			100
01	19716	X	18550	-0-	-1166	-0-	18530	3	1	4	N	17	17	0			100
							19	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	4960	X	1619	-0-	-3341	-0-	1274	3	345	9	N	314					607
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3556	3	285	9	N	259	4	0	324	1	535
													3	8			
10	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1548	3	99	9	N	90	8	0	337	1	280
11	1740	X	1126	-0-	-614	-0-	941	3	185	9	N	168	11	0	2	8	435
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	72	2	8			505
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					505

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	528	546	1			359
09	5490	X	1929	-0-	-3561	-0-	1362	3	567	9	Y	515	266	1			608
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	437	527	1			518
11	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	3200	3	465	9	Y	423	3	0	503	1	435
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3389	3	381	9	Y	346	5	0	224	1	552
01	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	1167	3	399	9	Y	363	3	0	395	1	517

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

08	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2122	3	103	9	N	94	4	0			230
09	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2065	3	152	9	N	138	1	0	193	1	174
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2118	3	113	9	N	103	5	0			272
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	1883	3	14	4	N	121	6	0			387
							133	9									
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3184	3	48	4	N	161	15	0	496	1	37
							177	9									
*01	3075	N	2766	-0-	-309	-0-	2672	3	20	4	N	67	14	0			90
							74	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

08	14167	X	11792	-0-	-2375	-0-	11739	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13710	X	12882	-0-	-828	-0-	12831	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13764	X	13066	-0-	-698	-0-	12966	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	13290	X	12213	-0-	-1077	-0-	12136	3	14	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	13299	X	12427	-0-	-872	-0-	12332	3	17	4	Y	71	4	0	31	1	86
							78	9									
01	13299	X	10347	-0-	-2952	-0-	10249	3	19	4	Y	72	12	0	62	1	84
							79	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

08	11253	X	9154	-0-	-2099	-0-	9101	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	10890	X	10457	-0-	-433	-0-	10406	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10349	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	9802	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10816	3	17	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	10819	X	9542	-0-	-1277	-0-	9447	3	19	4	Y	69	8	0	62	1	85
							76	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11571	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13440	X	12546	-0-	-894	-0-	12495	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13454	X	12837	-0-	-617	-0-	12729	3	108	9	Y	98	121	1			55
11	12960	X	11980	-0-	-980	-0-	11905	3	12	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
12	12958	X	12475	-0-	-483	-0-	12383	3	15	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	12958	X	10805	-0-	-2153	-0-	10709	3	19	4	Y	70	9	0	62	1	85
							77	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

08	10230	X	7277	-0-	-2953	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	9911	-0-	-226	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9330	-0-	-420	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9413	-0-	-1065	-0-	9410	3	3	4	N	-0-					-0-
01	10478	X	7957	-0-	-2521	-0-	7956	3	1	4	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

08	12493	X	9499	-0-	-2994	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
09	12000	X	9772	-0-	-2228	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	8691	-0-	-3151	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	5868	-0-	-3762	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8396	-0-	-1710	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8731	-0-	-1375	-0-	8729	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4110	-0-	1010	1302	4110	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3975	-0-	875	2177	3974	3	1	4	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	11	11	8			557
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	12	12	8			557
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					557
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					557
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					557
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	3669	3	504	9	N	458	511	1			95
09	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	3530	3	312	9	N	284	187	1			192
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3605	3	640	9	N	582	571	1			203
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3401	3	21	4	N	358	389	1			172
							394	9									
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3564	3	30	4	N	287	362	1			97
							316	9									
01	4247	X	1779	-0-	-2468	-0-	1528	3	12	4	N	217	189	1			125
							239	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9788	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13194	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13127	3	108	9	Y	98	121	1			55
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11923	3	11	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12050	3	16	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
*01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11135	3	18	4	Y	68	7	0	62	1	85
							75	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

08	10943	X	8400	-0-	-2543	-0-	7782	3	48	4	Y	518	6	0	708	1	138
							570	9									
09	10530	X	2797	-0-	-7733	-0-	2631	3	166	9	Y	151	1	0	205	1	83
10	10881	X	9644	-0-	-1237	-0-	8345	3	65	4	Y	1122	8	0	696	1	488
							1234	9					13	8			
11	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	25661	3	411	4	Y	3418	36	0	3074	1	775
							3760	9					21	8			
12	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	17607	3	368	4	Y	2222	32	0	2600	1	344
							2444	9					21	8			
01	9641	X	6291	-0-	-3350	-0-	5653	3	156	4	Y	438	12	0	655	1	113
							482	9					2	8			

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

08	17298	X	12918	-0-	-4380	-0-	12881	3	37	9	Y	34					99
09	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16069	3	46	9	Y	42	44	1			97
10	17298	X	17074	-0-	-224	-0-	16988	3	86	9	Y	78	92	1			83
11	16650	X	15530	-0-	-1120	-0-	15422	3	22	4	Y	78	89	1			72
							86	9									
12	16647	X	15391	-0-	-1256	-0-	15277	3	20	4	Y	85	3	0	44	1	110
							94	9									
01	17081	X	15128	-0-	-1953	-0-	14987	3	36	4	Y	95	11	0	104	1	90
							105	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

08	14570	X	14518	-0-	-52	-0-	14479	3	39	9	Y	35					94
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16407	3	46	9	Y	42	42	1			94
10	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17486	3	97	9	Y	88	89	1			93
11	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15804	3	10	4	Y	71	98	1			66
							78	9									
12	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16431	3	14	4	Y	70	3	0	40	1	93
							77	9									
*01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15144	3	33	4	Y	99	14	0	88	1	90
							109	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

08	14570	X	11734	-0-	-2836	-0-	11680	3	54	9	Y	49	59	1			63
09	14100	X	13869	-0-	-231	-0-	13819	3	50	9	Y	45	30	1			78
10	14570	X	14023	-0-	-547	-0-	13895	3	128	9	Y	116	129	1			65
11	13830	X	13011	-0-	-819	-0-	12929	3	13	4	Y	63	73	1			55
							69	9									
12	14322	X	13087	-0-	-1235	-0-	12983	3	16	4	Y	80	4	0	34	1	97
							88	9									
01	14322	X	10963	-0-	-3359	-0-	10855	3	14	4	Y	85	13	0	70	1	99
							94	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9710	3	39	9	Y	35					94
09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10113	3	46	9	Y	42	42	1			94
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10217	3	86	9	Y	78	89	1			83
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9662	3	23	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9661	3	25	4	Y	69	2	0	40	1	93
							76	9									
*01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8512	3	24	4	Y	94	9	0	88	1	90
							103	9									

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
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13561	3	3	9	Y	3					38
09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	Y	2					40
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13883	3	9	9	Y	8					48
11	13440	X	13052	-0-	-388	-0-	13042	3	1	4	Y	8					56
							9	9									
12	13888	X	11542	-0-	-2346	-0-	11535	3	1	4	Y	5	1	0			60
							6	9									
01	13888	X	12168	-0-	-1720	-0-	12157	3	1	4	Y	9	4	0			65
							10	9									

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
08	15004	X	12433	-0-	-2571	-0-	12431	3	2	9	Y	2					31
09	14520	X	13100	-0-	-1420	-0-	13098	3	2	9	Y	2					33
10	15004	X	12683	-0-	-2321	-0-	12679	3	4	9	Y	4					37
11	13890	X	11892	-0-	-1998	-0-	11885	3	7	9	Y	6					43
12	13547	X	11709	-0-	-1838	-0-	11706	3	3	9	Y	3	1	0			45
01	13547	X	9173	-0-	-4374	-0-	9161	3	12	9	Y	11	4	0			52

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
08	8649	X	7075	-0-	-1574	-0-	6865	3	3	4	Y	188	5	0	251	1	291
							207	9					2	8			
09	8370	X	6118	-0-	-2252	-0-	6027	3	2	4	Y	81	2	0	133	1	234
							89	9					3	8			
10	8649	X	7774	-0-	-875	-0-	7568	3	1	4	Y	186	7	0	207	1	206
							205	9									
11	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6713	3	196	9	Y	178	10	0	1	8	373
12	7812	X	7007	-0-	-805	-0-	6854	3	153	9	Y	139	13	0	314	1	184
													1	8			
01	7781	X	6846	-0-	-935	-0-	6547	3	2	4	Y	270	14	0	138	1	302
							297	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
08	17608	X	15487	-0-	-2121	-0-	15450	3	37	9	Y	34					95
09	17040	X	16298	-0-	-742	-0-	16251	3	47	9	Y	43	43	1			95
10	17329	X	16812	-0-	-517	-0-	16726	3	86	9	Y	78	90	1			83
11	16770	X	15750	-0-	-1020	-0-	15652	3	20	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
12	16833	X	16056	-0-	-777	-0-	15961	3	19	4	Y	69	3	0	40	1	92
							76	9									
01	16833	X	15101	-0-	-1732	-0-	14966	3	29	4	Y	96	10	0	88	1	90
							106	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	17453 X	4734	-0-	-12719	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
09	15960 X	7729	-0-	-8231	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
10	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6760	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7998 X	6635	-0-	-1363	-0-	6634	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8401 X	6269	-0-	-2132	-0-	6268	3	1	4	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

08	10478 X	8383	-0-	-2095	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
09	10020 X	9124	-0-	-896	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
10	10199 X	1518	-0-	-8681	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	9600 X	9091	-0-	-509	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
12	9424 X	8963	-0-	-461	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
01	9424 X	8069	-0-	-1355	-0-	8069	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

08	14322 X	11741	-0-	-2581	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
09	13590 X	12759	-0-	-831	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
10	14043 X	12955	-0-	-1088	-0-	12955	3			N	-0-					-0-
11	13350 X	12260	-0-	-1090	-0-	12259	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13175 X	11719	-0-	-1456	-0-	11718	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13175 X	11710	-0-	-1465	-0-	11709	3	1	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

08	9455 X	6809	-0-	-2646	-0-	6807	3	2	9	Y	2					31
09	9150 X	7546	-0-	-1604	-0-	7544	3	2	9	Y	2					33
10	8246 X	7640	-0-	-606	-0-	7636	3	4	9	Y	4					37
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7287	3	7	9	Y	6					43
12	7812 X	7486	-0-	-326	-0-	7482	3	4	9	Y	4	2	0			45
01	7812 X	6730	-0-	-1082	-0-	6718	3	12	9	Y	11	6	0			50

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

08	9455 X	8389	-0-	-1066	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
09	9150 X	8952	-0-	-198	-0-	8952	3			N	-0-					-0-
10	9424 X	8888	-0-	-536	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
11	9030 X	7278	-0-	-1752	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
12	9238 X	26	-0-	-9212	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*01	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10468	3	1	4	N	2	2	0			-0-
						2	9									

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

08	1550 X	1033	-0-	-517	-0-	833	3	200	9	N	182	1	0	176	1	136
09	2160 X	1009	-0-	-1151	-0-	830	3	179	9	N	163	1	0			298
10	2232 X	1034	-0-	-1198	-0-	827	3	207	9	N	188	7	0	371	1	108
11	2160 X	814	-0-	-1346	-0-	604	3	210	9	N	191	6	0			293
12	1054 X	507	-0-	-547	-0-	423	3	84	9	N	76	3	0			366
01	1054 X	339	-0-	-715	-0-	216	3	123	9	N	112	2	0			476

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	5073	-0-	5073	5073	5048	3	25	9	Y	23					35
01	14B2 EXT	107	-0-	107	5180	98	3	9	9	Y	8					43

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	4			Y	-0-					105
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	4			Y	-0-					105
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	4			Y	-0-					105
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1841	3	874	4	Y	-0-					105
12	3100 N	14444	-0-	11344	11344	13408	3	937	4	Y	90	1	0			194
						99	9									
*01	3100 N	7808	-0-	4708	16052	6814	3	958	4	Y	33	3	0			224
						36	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

08	11873 X	10616	-0-	-1257	-0-	9962	3	162	4	N	447	5	0	484	1	306
						492	9									
09	11940 X	11837	-0-	-103	-0-	10957	3	174	4	N	642	3	0	706	1	239
						706	9									
10	12338 X	11291	-0-	-1047	-0-	10558	3	180	4	N	503	10	0	177	1	554
						553	9					1	8			
11	11940 X	10821	-0-	-1119	-0-	10113	3	112	4	N	542	14	0	532	1	550
						596	9									
12	12245 X	10630	-0-	-1615	-0-	9956	3	82	4	N	538	21	0	563	1	504
						592	9									
01	12245 X	10281	-0-	-1964	-0-	9529	3	81	4	N	610	23	0	910	1	181
						671	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

08	11129 X	8146	-0-	-2983	-0-	7561	3	200	4	N	350	4	0	186	1	417
						385	9					2	8			
09	10770 X	9773	-0-	-997	-0-	8840	3	156	4	N	706	1	0	718	1	403
						777	9					1	8			
10	11129 X	9076	-0-	-2053	-0-	8446	3	186	4	N	404	3	0	371	1	432
						444	9					1	8			
11	9450 X	8450	-0-	-1000	-0-	7754	3	154	4	N	493	5	0	353	1	565
						542	9					2	8			
12	10106 X	8489	-0-	-1617	-0-	7828	3	144	4	N	470	8	0	549	1	476
						517	9					2	8			
01	10106 X	7736	-0-	-2370	-0-	7037	3	125	4	N	522	8	0	686	1	301
						574	9					3	8			

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

08	6975 X	5132	-0-	-1843	-0-	4684	3	448	9	N	407	572	1			130
09	6750 X	5598	-0-	-1152	-0-	4886	3	712	9	N	647	532	1			245
10	6944 X	5468	-0-	-1476	-0-	4861	3	607	9	N	552	542	1			255
11	6180 X	5339	-0-	-841	-0-	4575	3	68	4	N	633	533	1			355
						696	9									
12	5797 X	4724	-0-	-1073	-0-	4269	3	79	4	N	342	187	1			510
						376	9									
01	5797 X	5233	-0-	-564	-0-	4725	3	90	4	N	380	542	1			348
						418	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	200	1	488	3	N	337	528	1			400
							371	9									
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	230	1	432	3	N	314	176	1			538
							345	9									
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	260	1	679	3	N	436	352	1			622
							480	9									
11	1140	X	955	-0-	-185	-0-	290	1	324	3	N	310	545	1			387
							341	9									
12	1178	X	894	-0-	-284	-0-	260	1	380	3	N	214	1	0			600
							19	4	235	9							
01	1426	X	602	-0-	-824	-0-	55	1	313	3	N	213	1	0	534	1	278
							234	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8550	3	53	9	Y	48	2	0	54	1	69
09	7560	X	6017	-0-	-1543	-0-	5929	3	88	9	Y	80	1	0	31	1	116
													1	8			
10	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	4567	3	116	9	Y	105	2	0	103	1	116
11	7560	X	7199	-0-	-361	-0-	7036	3	163	9	Y	148	5	0	1	8	258
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9101	3	150	9	Y	136	10	0	217	1	166
													1	8			
*01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7798	3	19	9	Y	17	10	0	125	1	48

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

08	2945	X	1301	-0-	-1644	-0-	1155	3	146	9	Y	133	1	0	450	1	277
09	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	1719	3	288	9	Y	262	1	0	183	1	355
10	2759	X	1513	-0-	-1246	-0-	1273	3	240	9	Y	218	2	0	153	1	418
11	2700	X	1286	-0-	-1414	-0-	1086	3	3	4	Y	179	1	0	226	1	370
							197	9									
12	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	1	4	208	9	Y	189	182	1			377
01	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1737	3	28	4	Y	42	7	0	55	1	357
							46	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

08	11439	X	6744	-0-	-4695	-0-	6683	3	8	4	Y	48	3	0	53	1	69
							53	9									
09	9810	X	7883	-0-	-1927	-0-	7868	3	12	4	Y	3	1	0	31	1	39
							3	9					1	8			
10	10137	X	8620	-0-	-1517	-0-	8594	3	16	4	Y	9	6	0	35	1	7
							10	9									
11	8760	X	7420	-0-	-1340	-0-	7381	3	21	4	Y	16	8	0			15
							18	9									
12	8928	X	7221	-0-	-1707	-0-	7056	3	13	4	Y	138	11	0	13	1	129
							152	9									
01	8618	X	7501	-0-	-1117	-0-	7452	3	29	4	Y	18	14	0	96	1	37
							20	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	1514	3	659	9	Y	599	3	0	1038	1	56
													6	8			
09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	2863	3	655	9	Y	595	1	0	550	1	100
10	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	2289	3	912	9	Y	829	4	0	736	1	189
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	511	497	1			203
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	725	883	1			45
01	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	2215	3	814	9	Y	740	8	0	353	1	424

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
08	18693	X	15179	-0-	-3514	-0-	13930	3	406	4	N	766	7	0	1038	1	262
							843	9					2	8			
09	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	16827	3	499	4	N	1232	3	0	691	1	800
							1355	9									
10	18693	X	17500	-0-	-1193	-0-	15939	3	461	4	N	1000	13	0	888	1	899
							1100	9									
11	17970	X	16848	-0-	-1122	-0-	15090	3	442	4	N	1196	19	0	1232	1	844
							1316	9									
12	19313	X	16411	-0-	-2902	-0-	15117	3	439	4	N	777	30	0	878	1	713
							855	9									
01	19313	X	16557	-0-	-2756	-0-	14822	3	462	4	N	1157	36	0	1459	1	375
							1273	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	294	-0-	-2558	-0-	149	4	145	9	Y	132	457	1			279
09	2460	X	392	-0-	-2068	-0-	120	4	272	9	Y	247	184	1			342
10	806	X	359	-0-	-447	-0-	121	4	238	9	Y	216	147	1			411
11	870	X	358	-0-	-512	-0-	23	3	138	4	Y	179	2	0	222	1	366
							197	9									
12	899	X	372	-0-	-527	-0-	163	4	209	9	Y	190	181	1			375
*01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	782	3	96	4	Y	43	7	0	55	1	356
							47	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19654	X	15748	-0-	-3906	-0-	15299	3	100	4	N	317	14	0	175	1	278
							349	9									
09	18630	X	16885	-0-	-1745	-0-	16366	3	519	9	N	472	4	0	541	1	205
10	19251	X	16619	-0-	-2632	-0-	16060	3	559	9	N	508	15	0	361	1	337
11	18030	X	15656	-0-	-2374	-0-	15117	3	46	4	N	448	20	0	358	1	407
							493	9									
12	18135	X	14706	-0-	-3429	-0-	14154	3	62	4	N	445	26	0	542	1	284
							490	9									
*01	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17097	3	84	4	N	534	36	0	564	1	217
							587	9					1	8			

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1005	3	107	4	Y	151	479	1			305
							166	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	4	Y	455	202	1			558
							501	9									
10	2542	X	1394	-0-	-1148	-0-	949	3	207	4	Y	216	240	1			534
							238	9									
11	2100	X	1145	-0-	-955	-0-	916	3	17	4	Y	193	288	1			439
							212	9									
12	2604	X	159	-0-	-2445	-0-	3	4	156	9	Y	142	216	1			365
01	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	1898	3	25	4	Y	37	2	0	53	1	347
							41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	7096	-0-	-3692	-0-	7056	3	40	9	N	36	3	0			178
09	10440	X	8734	-0-	-1706	-0-	8721	3	13	9	N	12	1	0			189
10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12015	3	47	9	N	43	7	0			225
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10008	3	24	4	N	42	8	0			259
							46	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9556	3	34	4	N	22	11	0			270
							24	9									
01	11873	X	8302	-0-	-3571	-0-	8180	3	33	4	N	81	11	0	181	1	159
							89	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

08	21390	X	16594	-0-	-4796	-0-	16580	3	14	9	N	13					240
09	20580	X	18298	-0-	-2282	-0-	18296	3	2	9	N	2	174	1			68
10	21266	X	20580	-0-	-686	-0-	20552	3	28	9	N	25					93
11	19260	X	18735	-0-	-525	-0-	18709	3	4	4	N	20					113
							22	9									
12	18910	X	17774	-0-	-1136	-0-	17748	3	5	4	N	19	1	0			131
							21	9									
01	20584	X	20396	-0-	-188	-0-	20383	3	6	4	N	6	6	0			131
							7	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

08	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	3908	3	691	9	Y	628	797	1	1	8	167
09	4560	X	4260	-0-	-300	-0-	3581	3	679	9	Y	617	648	1	1	8	135
10	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	3235	3	855	9	Y	777	1	0	678	1	233
11	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	2987	3	790	9	Y	718	2	0	709	1	240
12	4588	X	3661	-0-	-927	-0-	3025	3	636	9	Y	578	5	0	651	1	162
01	4588	X	2642	-0-	-1946	-0-	2233	3	409	9	Y	372	5	0	274	1	255

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8436	3	64	4	N	224	2	0	166	1	298
							246	9									
09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8541	3	71	4	N	292	1	0	355	1	234
							321	9									
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	8598	3	76	4	N	345	4	0	369	1	206
							380	9									
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8129	3	73	4	N	261	6	0	178	1	283
							287	9									
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7147	3	79	4	N	227	7	0			503
							250	9									
*01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7035	3	84	4	N	389	9	0	532	1	351
							428	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

08	8308	X	7745	-0-	-563	-0-	7667	3	52	4	N	24					147
							26	9									
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7767	3	43	4	N	26					173
							29	9									
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7721	3	39	4	N	44					217
							48	9									
11	7500	X	7029	-0-	-471	-0-	6978	3	31	4	N	18					235
							20	9									
12	8091	X	7226	-0-	-865	-0-	7181	3	10	4	N	32	1	0			266
							35	9									
01	8091	X	7031	-0-	-1060	-0-	6975	3	34	4	N	20	4	0	180	1	102
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12299	3	244	9	N	222	5	0			434
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11706	3	41	9	N	37	3	0	175	1	293
10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12349	3	36	9	N	33	14	0			312
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11967	3	36	9	N	33	19	0			326
12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11131	3	58	4	N	126	26	0			426
							139	9									
*01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	11911	3	69	4	N	223	33	0	364	1	251
							245	9					1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

08	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	5353	3	68	4	N	121	1	0			239
							133	9									
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5717	3	74	4	N	176	173	1			242
							194	9									
10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	5723	3	72	4	N	211	177	1			276
							232	9									
11	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5516	3	70	4	N	158	1	0	174	1	259
							174	9									
12	6200	X	4956	-0-	-1244	-0-	4743	3	67	4	N	133	1	0	182	1	209
							146	9									
01	6200	X	4683	-0-	-1517	-0-	4368	3	74	4	N	219	2	0	184	1	242
							241	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	3	Y	367	490	1			70
							404	9									
09	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	87	1	3056	3	Y	535	519	1			86
							589	9									
10	4092	X	2080	-0-	-2012	-0-	104	1	1558	3	Y	380	340	1			126
							418	9									
11	3960	X	1339	-0-	-2621	-0-	100	1	894	3	Y	310	318	1			118
							4	4	341	9							
12	3844	X	411	-0-	-3433	-0-	49	1	108	3	Y	211	59	1			270
							22	4	232	9							
01	3844	X	1168	-0-	-2676	-0-	58	1	856	3	Y	215	307	1			178
							17	4	237	9							

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

08	6851	X	5172	-0-	-1679	-0-	4921	3	52	4	N	181	176	1	2	8	160
							199	9									
09	6390	X	5668	-0-	-722	-0-	5299	3	46	4	N	294	184	1			270
							323	9									
10	6541	X	5684	-0-	-857	-0-	5386	3	44	4	N	231	363	1			138
							254	9									
11	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	5512	3	51	4	N	232	187	1			183
							255	9									
12	6324	X	5698	-0-	-626	-0-	5340	3	65	4	N	266	182	1			267
							293	9									
*01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5924	3	77	4	N	237	180	1			324
							261	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	4185 X	3364	-0-	-821	-0-	2975	3	389	9	Y	354	493	1			223
09	4050 X	541	-0-	-3509	-0-	512	3	29	9	Y	26	192	1			57
10	4185 X	3121	-0-	-1064	-0-	2492	3	629	9	Y	572	373	1	2	8	254
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	4	Y	697	813	1	4	8	134
						767	9									
12	4185 X	2934	-0-	-1251	-0-	2519	3	10	4	Y	368	320	1	3	8	179
						405	9									
01	3379 X	3005	-0-	-374	-0-	2571	3	4	4	Y	391	482	1	1	8	87
						430	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

08	6045 X	4975	-0-	-1070	-0-	4427	3	548	9	N	498	11	0	530	1	108
												4	8			
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	5975	3	738	9	N	671	5	0	545	1	227
												2	8			
10	6045 X	5950	-0-	-95	-0-	5110	3	840	9	N	764	5	0	902	1	84
11	5850 X	3442	-0-	-2408	-0-	3112	3	330	9	N	300	5	0	192	1	187
12	6045 X	2048	-0-	-3997	-0-	1817	3	231	9	N	210	6	0	194	1	197
01	6045 X	4017	-0-	-2028	-0-	3679	3	338	9	N	307	15	0	372	1	117

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

08	23343 X	23150	-0-	-193	-0-	22822	3	72	4	N	233	20	0	171	1	320
						256	9									
09	22590 X	21853	-0-	-737	-0-	21439	3	81	4	N	303	7	0	354	1	262
						333	9									
10	25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	25462	3	93	4	N	301	33	0	192	1	337
						331	9					1	8			
11	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	22584	3	61	4	N	320	42	0	348	1	267
						352	9									
12	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	23212	3	52	4	N	349	56	0			560
						384	9									
01	23343 X	22449	-0-	-894	-0-	22015	3	56	4	N	344	60	0	550	1	293
						378	9					1	8			

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

08	6603 X	2466	-0-	-4137	-0-	1618	3	848	9	Y	771	4	0	731	1	425
09	6390 X	5251	-0-	-1139	-0-	4412	3	839	9	Y	763	3	0	830	1	355
10	6603 X	1227	-0-	-5376	-0-	65	3	1162	9	Y	1056	11	0	994	1	405
												1	8			
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	4771	3	34	4	Y	950	17	0	827	1	511
						1045	9									
12	5456 X	5166	-0-	-290	-0-	4083	3	112	4	Y	883	19	0	471	1	904
						971	9									
*01	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	8235	3	541	4	Y	461	28	0	636	1	701
						507	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	2533	3	692	9	Y	629	2	0	798	1	167
													1	8			
09	3600	X	2657	-0-	-943	-0-	1976	3	681	9	Y	619	1	0	649	1	135
													1	8			
10	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	1616	3	660	9	Y	600	4	0	552	1	179
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2852	3	620	9	Y	564	8	0	549	1	186
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2595	3	639	9	Y	581	10	0	596	1	161
01	3224	X	1792	-0-	-1432	-0-	1383	3	409	9	Y	372	4	0	274	1	255

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

08	5735	X	3624	-0-	-2111	-0-	3169	3	455	9	N	414	375	1			493
09	5910	X	4323	-0-	-1587	-0-	3624	3	699	9	N	635	571	1			557
10	6107	X	3522	-0-	-2585	-0-	111	1	2762	3	N	590	578	1			569
							649	9									
11	5910	X	3570	-0-	-2340	-0-	2876	3	694	9	N	631	3	0	729	1	468
12	4712	X	3542	-0-	-1170	-0-	22	1	3051	3	N	426	548	1			346
							469	9									
01	4464	X	2962	-0-	-1502	-0-	2520	3	442	9	N	402	1	0	157	1	590

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

08	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2140	3	680	9	Y	618	736	1			64
09	4830	X	2205	-0-	-2625	-0-	1838	3	9	4	Y	325	202	1			187
							358	9									
10	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	2763	3	31	4	Y	566	1	0	645	1	107
							623	9									
11	4830	X	1957	-0-	-2873	-0-	1500	3	2	4	Y	414	1	0	470	1	50
							455	9									
12	3875	X	1305	-0-	-2570	-0-	993	3	15	4	Y	270	2	0	117	1	200
							297	9					1	8			
01	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	1136	3	6	4	Y	384	4	0	486	1	93
							422	9					1	8			

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

08	12989	X	10068	-0-	-2921	-0-	9417	3	651	9	Y	592	9	0	636	1	276
09	11790	X	10378	-0-	-1412	-0-	9827	3	551	9	Y	501	5	0	528	1	244
10	11718	X	9343	-0-	-2375	-0-	8734	3	609	9	Y	554	19	0	546	1	233
11	11340	X	7741	-0-	-3599	-0-	7176	3	24	4	Y	492	24	0	310	1	391
							541	9									
12	11005	X	7276	-0-	-3729	-0-	6613	3	67	4	Y	542	32	0	529	1	372
							596	9									
01	10726	X	136	-0-	-10590	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	0	352	1	20

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

08	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	4933	3	36	4	N	102	1	0	188	1	195
							112	9					2	8			
09	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	4939	3	36	4	N	131					326
							144	9									
10	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	4896	3	33	4	N	207	1	0	390	1	142
							228	9									
11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4573	3	26	4	N	119	2	0			259
							131	9									
12	5487	X	4738	-0-	-749	-0-	4573	3	8	4	N	143	4	0			398
							157	9									
01	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	4410	3	16	4	N	202	5	0	361	1	234
							222	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7224	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6932	3	10	9	N	9	9	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5549	X	2344	-0-	-3205	-0-	1544	3	800	9	Y	727	668	1			403
09	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	3429	3	835	9	Y	759	807	1			355
10	4526	X	1225	-0-	-3301	-0-	64	3	1161	9	Y	1055	11	0	994	1	405
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	3739	3	959	9	Y	872	1	0	799	1	477
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3745	3	16	4	Y	868	3	0	440	1	902
							955	9									
01	4402	X	554	-0-	-3848	-0-	79	4	475	9	Y	432	634	1			700

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

08	6789	X	3820	-0-	-2969	-0-	2996	3	824	9	Y	749	2	0	877	1	153
													1	8			
09	5910	X	4347	-0-	-1563	-0-	3838	3	509	9	Y	463	1	0	348	1	265
													2	8			
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3440	3	729	9	Y	663	3	0	685	1	240
11	6000	X	4115	-0-	-1885	-0-	3255	3	860	9	Y	782	5	0	791	1	226
12	6200	X	3152	-0-	-3048	-0-	2332	3	820	9	Y	745	10	0	677	1	284
01	4495	X	3480	-0-	-1015	-0-	2671	3	809	9	Y	735	12	0	717	1	290

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

08	18848	X	16903	-0-	-1945	-0-	16273	3	560	4	N	64	175	1			212
							70	9									
09	18240	X	18132	-0-	-108	-0-	17513	3	600	4	N	17					229
							19	9									
10	18848	X	17956	-0-	-892	-0-	17270	3	600	4	N	78					307
							86	9									
11	17490	X	16165	-0-	-1325	-0-	15897	3	198	4	N	64					371
							70	9									
12	18724	X	12563	-0-	-6161	-0-	12475	3	19	4	N	63	5	0			429
							69	9									
01	18724	X	16769	-0-	-1955	-0-	16666	3	25	4	N	71	26	0			474
							78	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	4218	3	3	4	Y	728	858	1	1	8	149
							801	9									
09	6840	X	1890	-0-	-4950	-0-	1084	3	225	4	Y	528	372	1	3	8	302
							581	9									
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3902	3	358	4	Y	679	734	1			247
							747	9									
11	6210	X	4679	-0-	-1531	-0-	3595	3	290	4	Y	722	759	1			210
							794	9									
12	6417	X	5051	-0-	-1366	-0-	4052	3	189	4	Y	736	1	0	661	1	284
							810	9									
01	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	3638	3	521	4	Y	714	1	0	711	1	286
							785	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

08	4154	X	3423	-0-	-731	-0-	3075	3	348	9	Y	316	477	1			199
09	4020	X	525	-0-	-3495	-0-	496	3	29	9	Y	26	171	1			54
10	4154	X	640	-0-	-3514	-0-	500	3	140	9	Y	127	124	1	1	8	56
11	4020	X	667	-0-	-3353	-0-	555	3	1	4	Y	101	137	1	1	8	19
							111	9									
12	4154	X	921	-0-	-3233	-0-	718	3	4	4	Y	181	111	1	1	8	88
							199	9									
01	3410	X	1072	-0-	-2338	-0-	968	3	4	4	Y	91	159	1			20
							100	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

08	4743	X	2268	-0-	-2475	-0-	1727	3	541	9	Y	492	623	1			51
09	4590	X	2111	-0-	-2479	-0-	1756	3	3	4	Y	320	187	1			184
							352	9									
10	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	2863	3	1	4	Y	550	630	1			104
							605	9									
11	4020	X	2632	-0-	-1388	-0-	2119	3	513	9	Y	466	513	1	1	8	56
12	3255	X	880	-0-	-2375	-0-	583	3	297	9	Y	270	2	0	123	1	200
													1	8			
01	3472	X	2055	-0-	-1417	-0-	1635	3	420	9	Y	382	6	0	483	1	92
													1	8			

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

08	9517	X	8306	-0-	-1211	-0-	7629	3	677	9	Y	615	13	0	646	1	285
09	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	7579	3	553	9	Y	503	6	0	538	1	244
10	9951	X	7803	-0-	-2148	-0-	7224	3	579	9	Y	526	24	0	527	1	219
11	9630	X	6942	-0-	-2688	-0-	6345	3	33	4	Y	513	32	0	297	1	403
							564	9									
12	9548	X	6748	-0-	-2800	-0-	6034	3	86	4	Y	571	42	0	546	1	386
							628	9									
01	8401	X	6230	-0-	-2171	-0-	5479	3	107	4	Y	585	45	0	365	1	560
							644	9					1	8			

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3541	3	823	9	Y	748	874	1			154
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3148	3	519	9	Y	472	353	1	2	8	271
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	2799	3	887	9	Y	806	1	0	783	1	293
11	6660	X	4317	-0-	-2343	-0-	3459	3	858	9	Y	780	2	0	845	1	226
12	6882	X	3954	-0-	-2928	-0-	3145	3	809	9	Y	735	677	1			284
01	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	2632	3	778	9	Y	707	707	1			284

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

08	23312	X	19727	-0-	-3585	-0-	19540	3	187	9	Y	170	19	0	151	1	148
													2	8			
09	21720	X	19438	-0-	-2282	-0-	19205	3	233	9	Y	212	6	0	187	1	164
													3	8			
10	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19194	3	189	9	Y	172	19	0	112	1	205
11	19080	X	18591	-0-	-489	-0-	18421	3	27	4	Y	130	26	0	166	1	142
							143	9					1	8			
12	20088	X	18597	-0-	-1491	-0-	18300	3	36	4	Y	237	35	0	188	1	155
							261	9					1	8			
01	20088	X	18574	-0-	-1514	-0-	18342	3	34	4	Y	180	13	0	90	1	225
							198	9					7	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

08	18321	X	12194	-0-	-6127	-0-	11983	3	211	9	Y	192	14	0	230	1	175
													2	8			
09	17730	X	14673	-0-	-3057	-0-	14531	3	142	9	Y	129	6	0	198	1	98
													2	8			
10	16988	X	11094	-0-	-5894	-0-	10873	3	221	9	Y	201	13	0	67	1	219
11	16110	X	10877	-0-	-5233	-0-	10513	3	43	4	Y	292	18	0	178	1	314
							321	9					1	8			
12	16182	X	11647	-0-	-4535	-0-	11330	3	65	4	Y	229	27	0	360	1	155
							252	9					1	8			
01	15159	X	12051	-0-	-3108	-0-	11722	3	55	4	Y	249	11	0	90	1	296
							274	9					7	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

08	3379	X	1638	-0-	-1741	-0-	1253	3	385	9	Y	350	448	1			97
09	3270	X	1721	-0-	-1549	-0-	1313	3	408	9	Y	371	198	1	1	8	269
10	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	1932	3	700	9	Y	636	404	1			501
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	1604	3	24	4	Y	621	1	0	843	1	278
							683	9									
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1563	3	750	9	Y	682	463	1			497
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1132	3	471	9	Y	428	469	1			456

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8113	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7815	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7990	3	101	9	Y	92	119	1			51
11	7890	X	7191	-0-	-699	-0-	7118	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	7609	3	15	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
01	8153	X	6393	-0-	-1760	-0-	6304	3	16	4	Y	66	6	0	62	1	84
							73	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24738	X	18542	-0-	-6196	-0-	16155	3	2324	4	N	57	7	0	173	1	119
							63	9									
09	21960	X	20177	-0-	-1783	-0-	17636	3	2490	4	N	46	3	0			162
							51	9									
10	21483	X	19904	-0-	-1579	-0-	17333	3	2490	4	N	74	12	0			224
							81	9									
11	20760	X	16859	-0-	-3901	-0-	16000	3	760	4	N	90	17	0			297
							99	9									
12	21266	X	14202	-0-	-7064	-0-	14074	3	69	4	N	54	20	0			331
							59	9									
01	20863	X	16997	-0-	-3866	-0-	16888	3	19	4	N	82	29	0	181	1	203
							90	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

08	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	21	1	1137	3	Y	341	388	1	2	8	93
							375	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	27	1	2033	3	Y	371	198	1	2	8	264
							408	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	14	1	1140	3	Y	400	4	0	250	1	410
							440	9									
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	12	1	1182	3	Y	114	291	1	1	8	232
							6	4	125	9							
12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	1	1	146	9	Y	133	276	1	1	8	88
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	43	41	1	1	8	89

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

08	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	161	1	2485	3	Y	242	249	1	2	8	66
							266	9									
09	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	159	1	3340	3	Y	233	132	1	1	8	166
							256	9									
10	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	138	1	2797	3	Y	156	1	0	157	1	164
							172	9									
11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	133	1	3434	3	Y	101	7	0	116	1	142
							111	9									
12	3875	X	433	-0-	-3442	-0-	146	1	287	9	Y	261	228	1	1	8	174
01	3875	X	216	-0-	-3659	-0-	67	1	5	4	Y	131	82	1	2	8	221
							144	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

08	5580	X	4771	-0-	-809	-0-	4594	3	75	4	N	93	8	0	102	1	36
							102	9					1	8			
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5342	3	87	4	N	162	4	0	126	1	68
							178	9									
10	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4740	3	81	4	N	74	12	0	112	1	18
							81	9									
11	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	5044	3	53	4	N	78	18	0	44	1	34
							86	9									
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5557	3	47	4	N	43	3	0	39	1	35
							47	9									
*01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6046	3	59	4	N	346	6	0	104	1	271
							381	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	10044	X	8074	-0-	-1970	-0-	7623	3	78	4	N	339	12	0	278	1	140
							373	9					2	8			
09	9720	X	7362	-0-	-2358	-0-	6750	3	87	4	N	477	4	0	409	1	204
							525	9									
10	10044	X	5926	-0-	-4118	-0-	5454	3	78	4	N	358	13	0	450	1	99
							394	9									
11	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7223	3	60	4	N	520	23	0	315	1	281
							572	9									
12	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	7206	3	59	4	N	507	56	0	331	1	401
							558	9									
01	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	5782	3	32	4	N	282	56	0	447	1	180
							310	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

08	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	466	1	2600	3	Y	307	547	1			144
							338	9									
09	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	469	1	3092	3	Y	364	195	1			313
							400	9									
10	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	341	1	2200	3	Y	411	1	0	544	1	179
							452	9									
11	3870	X	673	-0-	-3197	-0-	10	1	604	3	Y	54					233
							59	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3914	3	361	9	Y	328	4	0	450	1	107
01	4092	X	3151	-0-	-941	-0-	360	1	2421	3	Y	336	2	0	180	1	261
							370	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

08	4681	X	3260	-0-	-1421	-0-	86	1	2306	3	Y	789	966	1			151
							868	9									
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	81	1	3436	3	Y	655	701	1			105
							721	9									
10	3844	X	2473	-0-	-1371	-0-	83	1	2078	3	Y	284	295	1			94
							312	9									
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	115	1	3340	3	Y	405	345	1			154
							87	4	446	9							
12	4371	X	2488	-0-	-1883	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-	77	1			77
							1093	4									
01	4371	X	1182	-0-	-3189	-0-	20	1	766	3	Y	269	123	1			223
							100	4	296	9							

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

08	10757	X	9761	-0-	-996	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
09	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9000	-0-	-1757	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
11	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13524	3	1	4	N	-0-					-0-
12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14293	3	1	4	N	-0-					-0-
01	10757	X	10711	-0-	-46	-0-	10711	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 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
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	250	1	3926	3	Y	4326	3588	1	9	8	1641
							2	4	4759	9							
09	7500	X	5887	-0-	-1613	-0-	280	1	1963	3	Y	3313	3905	1	21	8	1028
							3644	9									
10	7750	X	7133	-0-	-617	-0-	290	1	2572	3	Y	3883	4307	1			604
							4271	9									
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	300	1	4765	3	Y	3420	1	0	2572	1	1449
							6	4	3762	9			2	8			
12	7750	X	5933	-0-	-1817	-0-	192	1	2007	3	Y	3281	9	0	3628	1	1091
							125	4	3609	9			2	8			
01	7750	X	4017	-0-	-3733	-0-	70	1	1081	3	Y	2599	6	0	2174	1	1500
							7	4	2859	9			10	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

08	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2853	3	17	9	Y	15	48	1			7
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5313	3	94	9	Y	85	36	1			56
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5273	3	145	9	Y	132	63	1			125
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4649	3	125	9	Y	114	51	1			188
12	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5217	3	120	9	Y	109	4	0	112	1	181
01	5580	X	4173	-0-	-1407	-0-	4087	3	2	4	Y	76	12	0	178	1	67
							84	9									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

08	4867	X	3154	-0-	-1713	-0-	3053	3	101	9	Y	92	148	1			42
09	4710	X	4123	-0-	-587	-0-	4029	3	94	9	Y	85	71	1			56
10	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	3996	3	179	9	Y	163	65	1			154
11	4620	X	3977	-0-	-643	-0-	3847	3	130	9	Y	118	63	1			209
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3491	3	116	9	Y	105	2	0	124	1	188
01	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	3252	3	2	4	Y	71	7	0	185	1	67
							78	9									

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

08	24614	X	21082	-0-	-3532	-0-	21082	3			N	-0-					-0-
09	23550	X	23234	-0-	-316	-0-	23234	3			N	-0-					-0-
10	24335	X	22812	-0-	-1523	-0-	22812	3			N	-0-					-0-
11	23550	X	21371	-0-	-2179	-0-	21371	3			N	-0-					-0-
12	23994	X	21570	-0-	-2424	-0-	21570	3			N	-0-					-0-
01	23994	X	20702	-0-	-3292	-0-	20702	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

08	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	482	1	2436	3	Y	316	547	1			148
							348	9									
09	4800	X	4797	-0-	-3	-0-	533	1	3871	3	Y	355	198	1			305
							2	4	391	9							
10	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	472	1	2886	3	Y	394	527	1			172
							433	9									
11	4800	X	327	-0-	-4473	-0-	257	3	70	9	Y	64	4	0			232
12	4960	X	4339	-0-	-621	-0-	3973	3	5	4	Y	328	5	0	448	1	107
							361	9									
01	4960	X	2533	-0-	-2427	-0-	218	1	1938	3	Y	342	2	0	181	1	266
							1	4	376	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	62	1	3931	2	N	219	519	1			317
							132	4	241	9							
09	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	77	1	5676	2	N	299	186	1			430
							168	4	329	9							
10	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	83	1	5040	2	N	417	367	1			480
							180	4	459	9							
11	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	84	1	4343	2	N	338	329	1			489
							144	4	372	9							
12	6448	X	6209	-0-	-239	-0-	111	1	5378	2	N	397	362	1			524
							283	4	437	9							
01	6448	X	4237	-0-	-2211	-0-	64	1	3604	2	N	382	549	1			357
							149	4	420	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

08	4464	X	2733	-0-	-1731	-0-	2412	3	321	9	Y	292	419	1			81
09	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1212	3	274	9	Y	249	149	1			181
10	4371	X	1607	-0-	-2764	-0-	907	3	700	9	Y	636	316	1			501
11	4200	X	2068	-0-	-2132	-0-	1367	3	17	4	Y	622	2	0	843	1	278
							684	9									
12	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	1871	3	13	4	Y	653	6	0	453	1	472
							718	9									
01	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1303	3	472	9	Y	429	446	1			455

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

08	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	250	1	4649	3	Y	823	8	0	806	1	224
							905	9					5	8			
09	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5151	3	996	9	Y	905	2	0	669	1	456
													2	8			
10	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	5438	3	459	9	Y	417	8	0	709	1	156
11	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5178	3	776	9	Y	705	11	0	676	1	174
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6411	3	410	9	Y	373	21	0	334	1	192
01	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	5273	3	216	9	Y	196	21	0	197	1	170

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

08	5766	X	3163	-0-	-2603	-0-	2622	3	541	9	Y	492	1	0	625	1	50
09	5580	X	2382	-0-	-3198	-0-	2040	3	1	4	Y	310	182	1			178
							341	9									
10	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2343	3	1	4	Y	555	1	0	627	1	105
							611	9									
11	5520	X	2812	-0-	-2708	-0-	2324	3	488	9	Y	444	2	0	493	1	53
													1	8			
12	4898	X	1459	-0-	-3439	-0-	1165	3	294	9	Y	267	120	1	1	8	199
*01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3065	3	12	4	Y	375	481	1	1	8	92
							413	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	143	1	1253	3	Y	656	715	1	1	8	89
							33	4	722	9							
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	119	1	1111	3	Y	403	287	1	2	8	203
							27	4	443	9							
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	587	528	1			262
							646	9									
11	2070	N	1711	-0-	-359	-0-	65	1	1145	3	Y	455	592	1			125
							501	9									
12	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	792	3	517	9	Y	470	1	0	287	1	307
01	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	696	3	607	9	Y	552	266	1	1	8	592

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2516	3	415	9	Y	377	335	1	1	8	163
09	6300	X	4314	-0-	-1986	-0-	3513	3	801	9	Y	728	678	1	1	8	212
10	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	3944	3	947	9	Y	861	1	0	864	1	208
11	6300	X	3087	-0-	-3213	-0-	2615	3	18	4	Y	413	1	0	451	1	169
							454	9									
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4174	3	19	4	Y	642	7	0	345	1	459
							706	9									
01	4898	X	3056	-0-	-1842	-0-	2583	3	63	4	Y	373	4	0	570	1	258
							410	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3701	3	865	9	Y	786	563	1	2	8	341
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2539	3	420	9	Y	382	611	1	1	8	111
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2429	3	436	9	Y	396	3	0	409	1	95
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2615	3	358	9	Y	325	5	0	284	1	131
12	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1511	3	342	9	Y	311	5	0	216	1	221
01	2976	X	1942	-0-	-1034	-0-	1528	3	414	9	Y	376	7	0	332	1	258

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	291	1	5114	3	Y	664	722	1	1	8	90
							80	4	730	9							
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	227	1	3166	3	Y	354	264	1	2	8	178
							30	4	389	9							
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	78	1	3921	3	Y	713	1	0	573	1	317
							784	9									
11	6000	X	3800	-0-	-2200	-0-	76	1	3221	3	Y	457	1	0	648	1	125
							503	9									
12	6200	X	3247	-0-	-2953	-0-	2713	3	534	9	Y	485	1	0	292	1	317
01	6200	X	3349	-0-	-2851	-0-	2803	3	546	9	Y	496	1	0	275	1	536
													1	8			

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

08	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-	3740	3	349	9	Y	317	2	0	500	1	198
09	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	4342	3	298	9	Y	271	171	1			298
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6608	3	514	9	Y	467	3	0	554	1	206
													2	8			
11	5700	X	5363	-0-	-337	-0-	4767	3	18	4	Y	525	6	0	622	1	100
							578	9					3	8			
12	5890	X	3996	-0-	-1894	-0-	3530	3	48	4	Y	380	8	0	288	1	181
							418	9					3	8			
01	6417	X	4831	-0-	-1586	-0-	4358	3	63	4	Y	373	12	0	461	1	80
							410	9					1	8			

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

08	10757	X	9982	-0-	-775	-0-	9319	3	663	9	Y	603	2	0	671	1	285
09	10410	X	8884	-0-	-1526	-0-	8336	3	548	9	Y	498	1	0	538	1	244
10	10757	X	8226	-0-	-2531	-0-	7654	3	572	9	Y	520	5	0	534	1	225
11	10260	X	9262	-0-	-998	-0-	8650	3	60	4	Y	502	9	0	306	1	412
							552	9									
12	10602	X	8944	-0-	-1658	-0-	8219	3	131	4	Y	540	14	0	554	1	384
							594	9									
01	9982	X	8007	-0-	-1975	-0-	7185	3	138	4	Y	622	16	0	364	1	626
							684	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	337	-0-	-1120	-0-	59	1	278	9	Y	253	365	1			48
09	1410	X	494	-0-	-916	-0-	43	1	451	9	Y	410	392	1			66
10	1457	X	441	-0-	-1016	-0-	82	1	359	9	Y	326	284	1			108
11	930	X	280	-0-	-650	-0-	45	1	5	4	Y	209	238	1			79
							230	9									
12	496	X	190	-0-	-306	-0-	25	1	96	3	Y	23	40	1			62
							44	4	25	9							
*01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	911	3	Y	269	108	1			223
							59	4	296	9							

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	14910	3	551	4	N	189	2	0	175	1	182
							208	9					4	8			
09	17190	X	15456	-0-	-1734	-0-	14707	3	570	4	N	163	1	0	195	1	142
							179	9					7	8			
10	17763	X	15511	-0-	-2252	-0-	14713	3	589	4	N	190	4	0	193	1	135
							209	9									
11	16680	X	14349	-0-	-2331	-0-	13910	3	206	4	N	212	9	0	178	1	158
							233	9					2	8			
12	15965	X	15174	-0-	-791	-0-	14862	3	58	4	N	231	17	0	2	8	370
							254	9									
01	15965	X	15184	-0-	-781	-0-	14865	3	53	4	N	242	21	0	372	1	215
							266	9					4	8			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	4298	3	103	9	Y	94	155	1			43
09	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	4434	3	92	9	Y	84	71	1			56
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5461	3	184	9	Y	167	65	1			158
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5268	3	1	4	Y	121	65	1			214
							133	9									
12	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4068	3	119	9	Y	108	1	0	128	1	193
01	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5268	3	2	4	Y	74	9	0	189	1	69
							81	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6457	3	229	9	N	208	3	0	183	1	365
													2	8			
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6797	3	116	9	N	105	1	0	296	1	170
													3	8			
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6418	3	125	9	N	114	5	0			279
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5595	3	171	9	N	155	8	0	5	8	421
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6149	3	182	9	N	165	14	0	180	1	387
													5	8			
*01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5841	3	228	9	N	207	16	0	361	1	217

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
08	36363	X	29106	-0-	-7257	-0-	29106	3			N	-0-					-0-
09	33990	X	31092	-0-	-2898	-0-	31092	3			N	-0-					-0-
10	34410	X	31811	-0-	-2599	-0-	31811	3			N	-0-					-0-
11	32790	X	26807	-0-	-5983	-0-	26806	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32860	X	15179	-0-	-17681	-0-	15179	3			N	-0-					-0-
01	32116	X	28223	-0-	-3893	-0-	28220	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
08	25234	X	21215	-0-	-4019	-0-	20223	3	896	4	N	87					309
							96	9									
09	24420	X	23461	-0-	-959	-0-	22406	3	960	4	N	86					395
							95	9									
10	25234	X	23228	-0-	-2006	-0-	22147	3	960	4	N	110	176	1			329
							121	9									
11	23310	X	21099	-0-	-2211	-0-	20644	3	323	4	N	120					449
							132	9									
12	24242	X	19201	-0-	-5041	-0-	19009	3	48	4	N	131	11	0			569
							144	9									
01	24242	X	21262	-0-	-2980	-0-	21019	3	52	4	N	174	45	0	542	1	156
							191	9									

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
08	6820	X	5007	-0-	-1813	-0-	4246	3	761	9	N	692	893	1			532
09	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	4612	3	893	9	N	812	927	1	2	8	415
10	6324	X	4294	-0-	-2030	-0-	3682	3	612	9	N	556	1	0	519	1	451
11	6390	X	4990	-0-	-1400	-0-	3913	3	85	4	N	902	2	0	733	1	618
							992	9									
12	6603	X	4041	-0-	-2562	-0-	3245	3	114	4	N	620	3	0	548	1	687
							682	9									
01	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	4153	3	61	4	N	693	5	0	901	1	472
							762	9					2	8			

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
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1877	3	98	9	Y	89	1	0	78	1	24
													1	8			
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2306	3	427	9	Y	388	1	0	215	1	195
													1	8			
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2604	3	471	9	Y	428	5	0	457	1	161
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2805	3	383	9	Y	348	8	0	416	1	85
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3348	3	325	9	Y	295	14	0	213	1	153
*01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3340	3	405	9	Y	368	16	0	164	1	340
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 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
08	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4917	3	37	4	N	-0-					134
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	3	39	4	N	17	3	8			148
							19	9									
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5380	3	37	4	N	47					195
							52	9									
11	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4965	3	21	4	N	-0-					195
12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5006	3	108	9	N	98	1	0			292
01	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	4750	3	318	9	N	289	2	0			579

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34069	X	24912	-0-	-9157	-0-	79	1	23875	3	Y	345	361	1			102
							578	4	380	9							
09	32250	X	25221	-0-	-7029	-0-	90	1	24052	3	Y	358	318	1			142
							685	4	394	9							
10	33325	X	24362	-0-	-8963	-0-	71	1	23247	3	Y	408	446	1			104
							595	4	449	9							
11	32250	X	24698	-0-	-7552	-0-	83	1	23757	3	Y	380	410	1			74
							440	4	418	9							
12	26598	X	22607	-0-	-3991	-0-	88	1	21872	3	Y	397	7	0	334	1	130
							210	4	437	9							
01	26071	X	19644	-0-	-6427	-0-	84	1	18978	3	Y	361	21	0	371	1	99
							185	4	397	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51119	X	11000	-0-	-40119	-0-	91	1	10422	3	Y	85	84	1			20
							393	4	94	9							
09	45180	X	11445	-0-	-33735	-0-	119	1	10585	3	Y	86	66	1			40
							646	4	95	9							
10	45570	X	9642	-0-	-35928	-0-	102	1	8855	3	Y	57	78	1			19
							622	4	63	9							
11	41010	X	-0-	-0-	-41010	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	13919	X	7953	-0-	-5966	-0-	95	1	7729	3	Y	78	2	0	65	1	11
							43	4	86	9							
01	11842	X	7651	-0-	-4191	-0-	109	1	7392	3	Y	99	12	0	62	1	36
							41	4	109	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61628	X	45085	-0-	-16543	-0-	143	1	43144	3	Y	685	716	1			202
							1044	4	754	9							
09	58350	X	45645	-0-	-12705	-0-	163	1	43463	3	Y	710	630	1			282
							1238	4	781	9							
10	60295	X	44103	-0-	-16192	-0-	128	1	42009	3	Y	809	884	1			207
							1076	4	890	9							
11	58350	X	44707	-0-	-13643	-0-	150	1	42931	3	Y	754	814	1			147
							797	4	829	9							
12	48143	X	40927	-0-	-7216	-0-	158	1	39525	3	Y	785	12	0	662	1	258
							380	4	864	9							
01	47182	X	35563	-0-	-11619	-0-	152	1	34294	3	Y	713	38	0	736	1	197
							333	4	784	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	30597	X	22392	-0-	-8205	-0-	71	1	21394	3	Y	372	388	1			110
							518	4	409	9							
09	28980	X	22667	-0-	-6313	-0-	80	1	21552	3	Y	383	341	1			152
							614	4	421	9							
10	29946	X	21911	-0-	-8035	-0-	63	1	20831	3	Y	439	479	1			112
							534	4	483	9							
11	28980	X	22205	-0-	-6775	-0-	74	1	21288	3	Y	407	440	1			79
							395	4	448	9							
12	23901	X	20332	-0-	-3569	-0-	79	1	19599	3	Y	424	6	0	358	1	139
							188	4	466	9							
01	23436	X	17668	-0-	-5768	-0-	76	1	17005	3	Y	384	19	0	398	1	106
							165	4	422	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
08	33697	X	24666	-0-	-9031	-0-	24113	3	150	4	N	366	21	0	568	1	326
							403	9									
09	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33051	3	135	4	N	545	8	0	531	1	332
							600	9									
10	33449	X	30967	-0-	-2482	-0-	30182	3	155	4	N	573	32	0	386	1	487
							630	9									
11	31440	X	30064	-0-	-1376	-0-	29353	3	118	4	N	539	44	0	357	1	624
							593	9					1	8			
12	34906	X	28328	-0-	-6578	-0-	27626	3	104	4	N	544	99	0	388	1	680
							598	9					1	8			
01	34906	X	26866	-0-	-8040	-0-	26030	3	96	4	N	673	106	0	879	1	367
							740	9					1	8			

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
08	37510	X	27407	-0-	-10103	-0-	26826	3	150	4	N	392	31	0	475	1	178
							431	9									
09	35760	X	34994	-0-	-766	-0-	34228	3	135	4	N	574	17	0	345	1	390
							631	9									
10	36952	X	29061	-0-	-7891	-0-	28381	3	150	4	N	482	57	0	736	1	78
							530	9					1	8			
11	34770	X	31260	-0-	-3510	-0-	30385	3	235	4	N	582	84	0	177	1	398
							640	9					1	8			
12	36146	X	28451	-0-	-7695	-0-	27653	3	246	4	N	502	64	0	365	1	470
							552	9					1	8			
01	36146	X	30378	-0-	-5768	-0-	29410	3	286	4	N	620	78	0	732	1	279
							682	9					1	8			

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
08	49755	X	36398	-0-	-13357	-0-	113	1	34143	3	Y	1196	1199	1	1	8	352
							826	4	1316	9							
09	44730	X	36916	-0-	-7814	-0-	129	1	34393	3	Y	1285	1127	1			510
							980	4	1414	9							
10	39246	X	34434	-0-	-4812	-0-	98	1	32321	3	Y	1079	1313	1			276
							828	4	1187	9							
11	37470	X	36157	-0-	-1313	-0-	119	1	33972	3	Y	1305	1327	1			254
							630	4	1436	9							
12	38719	X	33196	-0-	-5523	-0-	125	1	31277	3	Y	1357	9	0	1152	1	450
							301	4	1493	9							
01	38161	X	28941	-0-	-9220	-0-	120	1	27138	3	Y	1290	30	0	1342	1	368
							264	4	1419	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	361	1	41482	3	Y	658	597	1	1	8	153
							1566	4	724	9							
09	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	471	1	42133	3	Y	615	484	1			284
							2571	4	677	9							
10	62667	X	62667	-0-	-0-	-0-	659	1	57242	3	Y	680	742	1			222
							4018	4	748	9							
11	63789	X	63789	-0-	-0-	-0-	683	1	60267	3	Y	783	748	1			257
							1978	4	861	9							
12	56017	X	39837	-0-	-16180	-0-	471	1	38296	3	Y	780	9	0	918	1	110
							212	4	858	9							
01	62682	X	30757	-0-	-31925	-0-	435	1	29423	3	Y	668	48	0	472	1	258
							164	4	735	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	18884	-0-	-6939	-0-	60	1	18096	3	Y	264	275	1			78
							438	4	290	9							
09	24450	X	19116	-0-	-5334	-0-	68	1	18230	3	Y	272	242	1			108
							519	4	299	9							
10	25265	X	19020	-0-	-6245	-0-	55	1	18159	3	Y	310	339	1			79
							465	4	341	9							
11	24450	X	18721	-0-	-5729	-0-	63	1	18006	3	Y	289	312	1			56
							334	4	318	9							
12	20150	X	17136	-0-	-3014	-0-	67	1	16578	3	Y	302	5	0	254	1	99
							159	4	332	9							
01	19747	X	14889	-0-	-4858	-0-	64	1	14384	3	Y	274	16	0	282	1	75
							140	4	301	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	10451	-0-	-2631	-0-	9386	3	53	4	Y	920	925	1			201
							1012	9									
09	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	8775	3	42	4	Y	1062	1152	1			111
							1168	9									
10	12462	X	6738	-0-	-5724	-0-	5942	3	14	4	Y	711	535	1			287
							782	9									
11	11400	X	165	-0-	-11235	-0-	12	3	134	4	Y	17	170	1			134
							19	9									
12	11377	X	108	-0-	-11269	-0-	60	3	48	4	Y	-0-	55	1			79
01	10447	X	6600	-0-	-3847	-0-	4872	3	349	4	Y	1254	1	0	866	1	463
							1379	9					3	8			

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	9247	-0-	-7524	-0-	9195	3	52	9	Y	47	4	0	53	1	16
09	16230	X	9857	-0-	-6373	-0-	9670	3	187	9	Y	170	2	0	131	1	52
													1	8			
10	13578	X	9619	-0-	-3959	-0-	9609	3	10	9	Y	9	9	0	52	1	-0-
11	11850	X	8553	-0-	-3297	-0-	8424	3	117	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	11129	X	7088	-0-	-4041	-0-	6959	3	120	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	10199	X	6737	-0-	-3462	-0-	6624	3	102	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228 X	10684	-0-	-7544	-0-	10629	3	55	9	Y	50	7	0	53	1	16
09	17640 X	11108	-0-	-6532	-0-	11106	3	2	9	Y	2	2	0	16	1	-0-
10	14911 X	10934	-0-	-3977	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	13800 X	10008	-0-	-3792	-0-	9860	3	138	4	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
12	12710 X	10423	-0-	-2287	-0-	10231	3	179	4	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
01	11470 X	10530	-0-	-940	-0-	10353	3	160	4	Y	15	15	0			-0-
						17	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

08	10881 X	5150	-0-	-5731	-0-	4702	3	41	4	Y	370	452	1			81
						407	9									
09	10110 X	7413	-0-	-2697	-0-	6099	3	768	4	Y	496	525	1			52
						546	9									
10	10447 X	8556	-0-	-1891	-0-	7433	3	86	4	Y	943	614	1	1	8	380
						1037	9									
11	8970 X	65	-0-	-8905	-0-	49	3	3	4	Y	12	225	1			167
						13	9									
12	7657 X	60	-0-	-7597	-0-	40	3	3	4	Y	15	68	1			114
						17	9									
01	8556 X	3005	-0-	-5551	-0-	2522	3	216	4	Y	243	1	0	266	1	89
						267	9					1	8			

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

08	15996 X	12738	-0-	-3258	-0-	1150	1	10045	3	Y	1403	1006	1	8	8	1033
						1543	9									
09	15030 X	12740	-0-	-2290	-0-	1195	1	10024	3	Y	1383	1381	1	10	8	1025
						1521	9									
10	15531 X	11737	-0-	-3794	-0-	1124	1	9254	3	Y	1235	2	0	1448	1	810
						1359	9									
11	15030 X	6661	-0-	-8369	-0-	577	1	5457	3	Y	570	5	0	452	1	923
						627	9									
12	13206 X	11636	-0-	-1570	-0-	1208	1	8763	3	Y	1514	10	0	1344	1	1083
						1665	9									
01	13175 X	11211	-0-	-1964	-0-	848	1	8744	3	Y	1472	12	0	1478	1	1065
						1619	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

08	9548 X	8127	-0-	-1421	-0-	7086	3	49	4	Y	902	911	1			197
						992	9									
09	8970 X	8220	-0-	-750	-0-	7032	3	23	4	Y	1059	1146	1			110
						1165	9									
10	9269 X	4839	-0-	-4430	-0-	4081	3	3	4	Y	686	519	1	1	8	276
						755	9									
11	8370 X	91	-0-	-8279	-0-	37	3	42	4	Y	11	163	1			124
						12	9									
12	8494 X	934	-0-	-7560	-0-	618	3	77	4	Y	217	51	1			290
						239	9									
01	8494 X	6153	-0-	-2341	-0-	4598	3	190	4	Y	1241	2	0	1068	1	458
						1365	9					3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	12245	X	9330	-0-	-2915	-0-	868	1	7584	3	Y	798	594	1	4	8	588
							878	9									
09	11580	X	9825	-0-	-1755	-0-	949	1	7960	3	Y	833	798	1	6	8	617
							916	9									
10	11966	X	9059	-0-	-2907	-0-	893	1	7348	3	Y	744	1	0	872	1	488
							818	9									
11	11580	X	7787	-0-	-3793	-0-	658	1	6221	3	Y	825	3	0	272	1	1038
							908	9									
12	10199	X	8921	-0-	-1278	-0-	959	1	6959	3	Y	912	6	0	1292	1	652
							1003	9									
01	10168	X	8593	-0-	-1575	-0-	673	1	6943	3	Y	888	7	0	891	1	642
							977	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

08	47585	X	28676	-0-	-18909	-0-	232	1	26581	3	Y	782	778	1	1	8	182
							1003	4	860	9							
09	49200	X	29833	-0-	-19367	-0-	302	1	26997	3	Y	805	615	1			372
							1648	4	886	9							
10	47585	X	40624	-0-	-6961	-0-	422	1	36679	3	Y	862	953	1			281
							2575	4	948	9							
11	42870	X	41291	-0-	-1579	-0-	437	1	38617	3	Y	881	873	1			289
							1268	4	969	9							
12	35929	X	25947	-0-	-9982	-0-	301	1	24539	3	Y	883	6	0	1041	1	125
							136	4	971	9							
01	40610	X	20160	-0-	-20450	-0-	279	1	18852	3	Y	840	31	0	597	1	337
							105	4	924	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

08	20212	X	6923	-0-	-13289	-0-	6849	3	74	9	Y	67	3	0	66	1	24
09	19560	X	7029	-0-	-12531	-0-	7027	3	2	9	Y	2	1	0	25	1	-0-
10	9021	X	6817	-0-	-2204	-0-	6811	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	8040	X	6130	-0-	-1910	-0-	6037	3	85	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	7688	X	5800	-0-	-1888	-0-	5696	3	100	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	7254	X	6071	-0-	-1183	-0-	5972	3	93	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

08	89001	X	36610	-0-	-52391	-0-	304	1	34807	3	Y	168	448	1			39
							1314	4	185	9							
09	86130	X	25594	-0-	-60536	-0-	266	1	23765	3	Y	102	94	1			47
							1451	4	112	9							
10	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	78480	X	-0-	-0-	-78480	-0-					Y	-0-					-0-
12	47368	X	26443	-0-	-20925	-0-	318	1	25813	3	Y	154	6	0	127	1	21
							143	4	169	9							
01	36611	X	25408	-0-	-11203	-0-	365	1	24687	3	Y	198	40	0	113	1	66
							138	4	218	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	33821	X	23711	-0-	-10110	-0-	394	1	22725	3	Y	538	18	0	571	1	90
							592	9									
09	31770	X	20491	-0-	-11279	-0-	392	1	19618	3	Y	437	8	0	447	1	72
							481	9									
10	31837	X	24663	-0-	-7174	-0-	446	1	23590	3	Y	570	36	0	313	1	292
							627	9					1	8			
11	28830	X	21749	-0-	-7081	-0-	477	1	20631	3	Y	583	44	0	520	1	310
							641	9					1	8			
12	26319	X	19064	-0-	-7255	-0-	512	1	17967	3	Y	532	16	0	403	1	421
							585	9					2	8			
01	24676	X	19957	-0-	-4719	-0-	451	1	18876	3	Y	573	39	0	602	1	353
							630	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28086	X	19696	-0-	-8390	-0-	330	1	19000	3	Y	333	11	0	353	1	56
							366	9									
09	26400	X	17040	-0-	-9360	-0-	328	1	16416	3	Y	269	5	0	276	1	44
							296	9									
10	26443	X	20500	-0-	-5943	-0-	373	1	19740	3	Y	352	22	0	193	1	180
							387	9					1	8			
11	23940	X	18059	-0-	-5881	-0-	399	1	17264	3	Y	360	27	0	321	1	191
							396	9					1	8			
12	21855	X	15825	-0-	-6030	-0-	428	1	15035	3	Y	329	10	0	249	1	260
							362	9					1	8			
01	20491	X	16563	-0-	-3928	-0-	377	1	15797	3	Y	354	24	0	372	1	218
							389	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
08	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	29	1	1667	3	Y	547	18	0	582	1	91
							602	9									
09	3180	X	1985	-0-	-1195	-0-	29	1	1463	3	Y	448	8	0	457	1	74
							493	9									
10	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	33	1	1758	3	Y	584	36	0	321	1	300
							642	9					1	8			
11	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	36	1	1538	3	Y	597	45	0	533	1	317
							657	9					2	8			
12	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	38	1	1339	3	Y	546	16	0	413	1	432
							601	9					2	8			
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	34	1	1407	3	Y	587	40	0	617	1	361
							646	9					1	8			

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
08	63519	X	44583	-0-	-18936	-0-	747	1	43044	3	Y	720	23	0	764	1	120
							792	9					1	8			
09	59670	X	38543	-0-	-21127	-0-	743	1	37159	3	Y	583	10	0	597	1	96
							641	9									
10	59830	X	46366	-0-	-13464	-0-	844	1	44683	3	Y	763	47	0	419	1	391
							839	9					2	8			
11	54180	X	40839	-0-	-13341	-0-	903	1	39078	3	Y	780	59	0	696	1	414
							858	9					2	8			
12	49414	X	35784	-0-	-13630	-0-	969	1	34032	3	Y	712	21	0	539	1	564
							783	9					2	8			
01	46376	X	37454	-0-	-8922	-0-	854	1	35757	3	Y	766	52	0	805	1	472
							843	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	14198 X	9781	-0-	-4417	-0-	7487	3	897	4	Y	1270	1050	1			367
						1397	9									
09	13740 X	9706	-0-	-4034	-0-	8460	3	275	4	Y	883	1	0	1034	1	215
						971	9									
10	11842 X	8487	-0-	-3355	-0-	7406	3	292	4	Y	717	4	0	784	1	144
						789	9									
11	11460 X	7293	-0-	-4167	-0-	5947	3	557	4	Y	717	6	0	690	1	165
						789	9									
12	10044 X	6025	-0-	-4019	-0-	5288	3	157	4	Y	527	9	0	659	1	24
						580	9									
01	10044 X	2555	-0-	-7489	-0-	1998	3	150	4	Y	370	4	0	278	1	112
						407	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

08	21142 X	16490	-0-	-4652	-0-	13872	3	635	4	Y	1803	1672	1			521
						1983	9									
09	20460 X	16957	-0-	-3503	-0-	13852	3	668	4	Y	2215	5	0	2192	1	539
						2437	9									
10	21142 X	17853	-0-	-3289	-0-	14557	3	620	4	Y	2433	22	0	2464	1	486
						2676	9									
11	19950 X	15566	-0-	-4384	-0-	12848	3	583	4	Y	1941	27	0	1956	1	444
						2135	9									
12	19592 X	16688	-0-	-2904	-0-	13577	3	636	4	Y	2250	40	0	2551	1	103
						2475	9									
*01	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	17552	3	713	4	Y	2612	57	0	1877	1	781
						2873	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

08	53940 X	35167	-0-	-18773	-0-	308	1	33176	3	Y	1530	43	0	1540	1	210
						1683	9									
09	50040 X	38655	-0-	-11385	-0-	305	1	36528	3	Y	1656	18	0	1585	1	263
						1822	9									
10	50251 X	43122	-0-	-7129	-0-	366	1	40587	3	Y	1972	78	0	1901	1	254
						2169	9					2	8			
11	45660 X	38545	-0-	-7115	-0-	306	1	35908	3	Y	1777	97	0	1585	1	347
						376	4	1955	9			2	8			
12	47182 X	34472	-0-	-12710	-0-	312	1	31813	3	Y	1668	42	0	1689	1	282
						512	4	1835	9			2	8			
01	43121 X	36714	-0-	-6407	-0-	444	1	33857	3	Y	1730	57	0	1543	1	411
						510	4	1903	9			1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

08	54157 X	35285	-0-	-18872	-0-	307	1	33101	3	Y	1706	48	0	1718	1	234
						1877	9									
09	50250 X	38780	-0-	-11470	-0-	304	1	36444	3	Y	1847	19	0	1768	1	294
						2032	9									
10	50437 X	43277	-0-	-7160	-0-	365	1	40494	3	Y	2198	86	0	2120	1	284
						2418	9					2	8			
11	45840 X	38686	-0-	-7154	-0-	305	1	35826	3	Y	1982	108	0	1768	1	388
						375	4	2180	9			2	8			
12	47368 X	34608	-0-	-12760	-0-	311	1	31739	3	Y	1861	47	0	1885	1	315
						511	4	2047	9			2	8			
01	43276 X	36852	-0-	-6424	-0-	443	1	33778	3	Y	1929	63	0	1721	1	459
						509	4	2122	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	380	1	40898	3	Y	2144	60	0	2131	1	294
							2358	9									
09	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	366	1	43859	3	Y	2144	23	0	2074	1	341
							2358	9									
10	51978	X	51978	-0-	-0-	-0-	440	1	48732	3	Y	2551	101	0	2460	1	329
							2806	9					2	8			
11	46465	X	46465	-0-	-0-	-0-	367	1	43116	3	Y	2301	126	0	2052	1	450
							451	4	2531	9			2	8			
12	42780	X	41561	-0-	-1219	-0-	374	1	38198	3	Y	2158	55	0	2186	1	365
							615	4	2374	9			2	8			
01	42780	X	37359	-0-	-5421	-0-	452	1	34483	3	Y	1732	57	0	1627	1	412
							519	4	1905	9			1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

08	38161	X	31206	-0-	-6955	-0-	278	1	29971	3	Y	870	25	0	875	1	119
							957	9									
09	36930	X	34310	-0-	-2620	-0-	276	1	32998	3	Y	942	10	0	901	1	150
							1036	9									
10	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	331	1	36665	3	Y	1120	44	0	1080	1	145
							1232	9					1	8			
11	36990	X	34165	-0-	-2825	-0-	276	1	32439	3	Y	1010	55	0	901	1	198
							339	4	1111	9			1	8			
12	38223	X	27308	-0-	-10915	-0-	252	1	25688	3	Y	868	22	0	896	1	147
							413	4	955	9			1	8			
01	38223	X	32215	-0-	-6008	-0-	397	1	30306	3	Y	959	32	0	846	1	228
							457	4	1055	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

08	11780	X	7691	-0-	-4089	-0-	69	1	7442	3	Y	164	5	0	165	1	22
							180	9									
09	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	68	1	8195	3	Y	177	2	0	169	1	28
							195	9									
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	82	1	9104	3	Y	211	9	0	203	1	27
							232	9									
11	8940	X	8417	-0-	-523	-0-	68	1	8055	3	Y	191	11	0	170	1	37
							84	4	210	9							
12	9238	X	6724	-0-	-2514	-0-	62	1	6379	3	Y	164	4	0	169	1	28
							103	4	180	9							
01	9238	X	7936	-0-	-1302	-0-	99	1	7525	3	Y	180	6	0	159	1	43
							114	4	198	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

08	28179	X	18365	-0-	-9814	-0-	161	1	17318	3	Y	805	23	0	810	1	110
							886	9									
09	26130	X	20185	-0-	-5945	-0-	159	1	19067	3	Y	872	9	0	834	1	139
							959	9									
10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	191	1	21186	3	Y	1037	41	0	1000	1	134
							1141	9					1	8			
11	20820	X	20129	-0-	-691	-0-	160	1	18744	3	Y	935	51	0	834	1	183
							196	4	1029	9			1	8			
12	21514	X	18000	-0-	-3514	-0-	163	1	16605	3	Y	877	22	0	889	1	148
							267	4	965	9			1	8			
01	21514	X	19173	-0-	-2341	-0-	232	1	17673	3	Y	911	30	0	812	1	216
							266	4	1002	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	67183	-0-	67183	67183	282	1	62464	3	N	4034	4034	0			-0-
						4437	9									
12	SHUT IN	242157	-0-	242157	309340	749	1	220064	3	N	19404	19303	0	61	1	38
						21344	9					2	8			
01	SHUT IN	278454	-0-	278454	587794	537	1	254482	3	Y	21212	21190	0	22	8	38
						102	4	23333	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

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	67109	-0-	67109	67109	268	1	61672	3	N	4699	4699	0			-0-
						5169	9									
12	0 W	230179	-0-	230179	297288	684	1	206380	3	N	21014	20913	0	61	1	38
						23115	9					2	8			
01	0 W	249143	-0-	249143	546431	467	1	225557	3	Y	20937	20915	0	22	8	38
						88	4	23031	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10974 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	70375	-0-	70375	70375	295	1	65355	3	N	4295	4295	0			-0-
						4725	9									
12	SHUT IN	253915	-0-	253915	324290	777	1	229726	3	N	21284	21182	0	62	1	38
						23412	9					2	8			
01	SHUT IN	244522	-0-	244522	568812	464	1	221989	3	Y	19983	19961	0	22	8	38
						88	4	21981	9							

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

08	3379 X	2047	-0-	-1332	-0-	128	1	1719	2	Y	182	342	1	1	8	124
						200	9									
09	3270 X	2200	-0-	-1070	-0-	41	1	1874	2	Y	259					383
						285	9									
10	3379 X	711	-0-	-2668	-0-	27	1	577	3	Y	97	425	1	1	8	54
						107	9									
11	2070 X	505	-0-	-1565	-0-	9	1	364	3	Y	120	55	1			119
						132	9									
12	2263 X	1188	-0-	-1075	-0-	28	1	919	3	Y	219	81	1			257
						241	9									
01	2263 X	555	-0-	-1708	-0-	26	1	529	3	Y	-0-	118	1			139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
08	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	136	1	1843	2	Y	330	525	1			226
							363	9									
09	3240	X	1954	-0-	-1286	-0-	35	1	1578	2	Y	310					536
							341	9									
10	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	54	1	1348	3	Y	214	629	1	1	8	120
							235	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	34	1	2533	3	Y	411	123	1			408
							452	9									
12	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	18	1	528	3	Y	1	277	1			132
							1	9									
01	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	26	1	533	3	Y	59	61	1	1	8	129
							65	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1171	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	949	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	746	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	943	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	992	N	530	-0-	-462	-0-	502	2	28	9	Y	25					35
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	767	2	102	9	Y	93	93	1			35

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4996	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	3962	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	3711	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	3084	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	4557	X	2923	-0-	-1634	-0-	2895	2	28	9	Y	25					35
01	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3666	2	102	9	Y	93	93	1			35

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

08	5890	X	5445	-0-	-445	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5152	-0-	-608	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5276	-0-	-676	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3485	-0-	-2275	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

08	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4588	-0-	-806	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4744	-0-	-650	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 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
08	13919 X	13187	-0-	-732	-0-	548	1	12637	2	N	2					152
						2	9									
09	13320 X	10119	-0-	-3201	-0-	10119	2			N	-0-					152
10	13175 X	11903	-0-	-1272	-0-	456	1	11447	2	N	-0-					152
11	12750 X	11060	-0-	-1690	-0-	112	1	10948	2	N	-0-					152
12	13175 X	8597	-0-	-4578	-0-	8594	2	3	9	N	3					155
01	13175 X	12002	-0-	-1173	-0-	11993	2	9	9	N	8					164

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	238	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	8040 X	5300	-0-	-2740	-0-	108	1	5192	2	N	-0-					-0-
10	8308 X	4847	-0-	-3461	-0-	280	1	4567	2	N	-0-					-0-
11	8040 X	3656	-0-	-4384	-0-	139	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	18879 X	3045	-0-	-15834	-0-	170	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	5735 X	4105	-0-	-1630	-0-	216	1	3889	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

08	7347 X	7184	-0-	-163	-0-	298	1	6886	2	N	-0-					-0-
09	7650 X	4925	-0-	-2725	-0-	101	1	4824	2	N	-0-					-0-
10	7905 X	7720	-0-	-185	-0-	447	1	7273	2	N	-0-					-0-
11	7650 X	6307	-0-	-1343	-0-	239	1	6068	2	N	-0-					-0-
12	17732 X	5985	-0-	-11747	-0-	335	1	5650	2	N	-0-					-0-
*01	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8506	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

08	7502 X	5883	-0-	-1619	-0-	244	1	5639	2	N	-0-					-0-
09	6780 X	5783	-0-	-997	-0-	118	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	7006 X	6378	-0-	-628	-0-	369	1	6009	2	N	-0-					-0-
11	6780 X	6336	-0-	-444	-0-	241	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8184 X	5359	-0-	-2825	-0-	300	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	6139	-0-	-247	-0-	324	1	5815	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

08	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	241	1	12984	2	N	47					279
						52	9									
09	12270 X	10428	-0-	-1842	-0-	374	1	10054	2	N	-0-	119	1			160
10	12679 X	12119	-0-	-560	-0-	580	1	11527	2	N	11	151	1			20
						12	9									
11	12870 X	11042	-0-	-1828	-0-	10961	2	81	9	N	74					94
12	13268 X	11633	-0-	-1635	-0-	11510	2	123	9	N	112	52	1			154
01	13268 X	11432	-0-	-1836	-0-	11296	2	136	9	N	124	164	1			114

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

08	22506 X	20132	-0-	-2374	-0-	20132	2			Y	-0-					-0-
09	21420 X	19185	-0-	-2235	-0-	19185	2			Y	-0-					-0-
10	22134 X	21042	-0-	-1092	-0-	104	1	20938	2	Y	-0-					-0-
11	20580 X	19324	-0-	-1256	-0-	35	1	19289	2	Y	-0-					-0-
12	31248 X	18480	-0-	-12768	-0-	535	1	17945	2	Y	-0-					-0-
01	21049 X	18459	-0-	-2590	-0-	225	1	18234	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	40258	2			N	-0-			23
09	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	36091	2			N	-0-			23
10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	2			N	-0-			23
11	31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	31423	2			N	-0-			23
12	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	36118	2			N	-0-			23
*01	36705 X	36705	-0-	-0-	-0-	220	1	36483	2	N	2			25
						2	9							

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

08	31217 X	23692	-0-	-7525	-0-	983	1	22709	2	N	-0-			-0-
09	26400 X	22608	-0-	-3792	-0-	460	1	22148	2	N	-0-			-0-
10	26009 X	22750	-0-	-3259	-0-	1316	1	21434	2	N	-0-			-0-
11	23820 X	21839	-0-	-1981	-0-	830	1	21009	2	N	-0-			-0-
12	42687 X	21775	-0-	-20912	-0-	1218	1	20557	2	N	-0-			-0-
01	23684 X	21035	-0-	-2649	-0-	1109	1	19926	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

08	23870 X	17161	-0-	-6709	-0-	712	1	16449	2	N	-0-			-0-
09	20130 X	15156	-0-	-4974	-0-	309	1	14847	2	N	-0-			-0-
10	19623 X	10093	-0-	-9530	-0-	584	1	9509	2	N	-0-			-0-
11	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	746	1	18847	2	N	-0-			-0-
12	17825 X	16661	-0-	-1164	-0-	933	1	15728	2	N	-0-			-0-
01	17174 X	15320	-0-	-1854	-0-	808	1	14512	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

08	32395 X	30305	-0-	-2090	-0-	30305	2			Y	-0-			13
09	31350 X	28560	-0-	-2790	-0-	28560	2			Y	-0-			13
10	33232 X	32605	-0-	-627	-0-	161	1	32444	2	Y	-0-			13
11	32160 X	29660	-0-	-2500	-0-	53	1	29607	2	Y	-0-			13
12	33232 X	27796	-0-	-5436	-0-	806	1	26990	2	Y	-0-			13
01	32612 X	23315	-0-	-9297	-0-	284	1	23031	2	Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

08	57443 X	50561	-0-	-6882	-0-	50561	2			Y	-0-			13
09	55590 X	47255	-0-	-8335	-0-	47255	2			Y	-0-			13
10	57443 X	49909	-0-	-7534	-0-	246	1	49663	2	Y	-0-			13
11	51840 X	46140	-0-	-5700	-0-	83	1	46057	2	Y	-0-			13
12	52607 X	43706	-0-	-8901	-0-	1266	1	42440	2	Y	-0-			13
01	50561 X	44738	-0-	-5823	-0-	545	1	44193	2	Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

08	47802 X	41319	-0-	-6483	-0-	41319	2			N	-0-			-0-
09	45000 X	39573	-0-	-5427	-0-	39573	2			N	-0-			-0-
10	44826 X	32475	-0-	-12351	-0-	32475	2			N	-0-			-0-
11	40620 X	30037	-0-	-10583	-0-	30037	2			N	-0-			-0-
12	41633 X	35965	-0-	-5668	-0-	35965	2			N	-0-			-0-
01	41323 X	40064	-0-	-1259	-0-	40064	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
08	63767 X	48189	-0-	-15578	-0-	48189	2			Y	-0-					-0-
09	61620 X	44812	-0-	-16808	-0-	44812	2			Y	-0-					-0-
10	52700 X	46255	-0-	-6445	-0-	228	1	46027	2	Y	-0-					-0-
11	51000 X	42418	-0-	-8582	-0-	77	1	42341	2	Y	-0-					-0-
12	50189 X	39904	-0-	-10285	-0-	1156	1	38748	2	Y	-0-					-0-
01	48174 X	40331	-0-	-7843	-0-	491	1	39840	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

08	90830 X	13540	-0-	-77290	-0-	263	1	13276	2	N	1					265
						1	9									
*09	87900 X	24373	-0-	-63527	-0-	1203	1	23157	2	Y	12	211	1			65
						13	9									
10	87947 X	24576	-0-	-63371	-0-	1240	1	23336	2	Y	-0-	19	1			46
11	85110 X	21599	-0-	-63511	-0-	323	1	21276	2	Y	-0-	13	1			33
12	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	253	1	20868	2	Y	-0-	11	1			22
01	25172 X	17314	-0-	-7858	-0-	17314	2			Y	-0-	6	1			16

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

08	69657 X	53867	-0-	-15790	-0-	53867	2			Y	-0-					-0-
09	67410 X	49282	-0-	-18128	-0-	49282	2			Y	-0-					-0-
10	65596 X	50635	-0-	-14961	-0-	250	1	50385	2	Y	-0-					-0-
11	58680 X	46659	-0-	-12021	-0-	85	1	46574	2	Y	-0-					-0-
12	56947 X	43589	-0-	-13358	-0-	1263	1	42326	2	Y	-0-					-0-
01	53878 X	44076	-0-	-9802	-0-	536	1	43540	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

08	39215 X	29297	-0-	-9918	-0-	532	1	28692	2	N	66	168	1			146
						73	9									
09	36840 X	23059	-0-	-13781	-0-	827	1	22214	2	N	16	76	1			86
						18	9									
10	37200 X	29408	-0-	-7792	-0-	1405	1	27938	2	N	59					145
						65	9									
11	29910 X	26260	-0-	-3650	-0-	26207	2	53	9	N	48					193
12	50344 X	26745	-0-	-23599	-0-	26717	2	28	9	N	25	185	1			33
01	29419 X	26089	-0-	-3330	-0-	26002	2	87	9	N	79					112

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

08	37913 X	31002	-0-	-6911	-0-	562	1	30308	2	N	120					215
						132	9									
09	35520 X	23848	-0-	-11672	-0-	853	1	22905	2	N	82	214	1			83
						90	9									
10	35464 X	31754	-0-	-3710	-0-	1516	1	30131	2	N	97					180
						107	9									
11	33360 X	28233	-0-	-5127	-0-	28120	2	113	9	N	103	188	1			95
12	50344 X	27693	-0-	-22651	-0-	27575	2	118	9	N	107	152	1			50
01	31744 X	27905	-0-	-3839	-0-	27770	2	135	9	N	123					173

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

08	74679 X	61294	-0-	-13385	-0-	61294	2			Y	-0-					-0-
09	72270 X	56066	-0-	-16204	-0-	56066	2			Y	-0-					-0-
10	71610 X	60145	-0-	-11465	-0-	297	1	59848	2	Y	-0-					-0-
11	65790 X	53497	-0-	-12293	-0-	96	1	53401	2	Y	-0-					-0-
12	130882 X	49552	-0-	-81330	-0-	1435	1	48117	2	Y	-0-					-0-
01	61287 X	48181	-0-	-13106	-0-	587	1	47594	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 #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66464	X	-0-	-0-	-66464	-0-					Y	-0-					-0-
09	53070	X	-0-	-0-	-53070	-0-					Y	-0-					-0-
10	52793	X	13040	-0-	-39753	-0-	65	1	12975	2	Y	-0-					-0-
11	63030	X	63030	-0-	-0-	-0-	114	1	62916	2	Y	-0-					-0-
12	125054	X	68056	-0-	-56998	-0-	1971	1	66085	2	Y	-0-					-0-
*01	55472	X	55472	-0-	-0-	-0-	675	1	54797	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

08	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			Y	-0-					-0-
09	27060	X	18813	-0-	-8247	-0-	18813	2			Y	-0-					-0-
10	27962	X	18115	-0-	-9847	-0-	89	1	18026	2	Y	-0-					-0-
11	27060	X	15680	-0-	-11380	-0-	28	1	15652	2	Y	-0-					-0-
12	25730	X	13973	-0-	-11757	-0-	405	1	13568	2	Y	-0-					-0-
01	21483	X	14547	-0-	-6936	-0-	177	1	14370	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

08	48851	X	48851	-0-	-0-	-0-	48851	2			Y	-0-					-0-
09	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	44530	2			Y	-0-					-0-
10	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	224	1	45214	2	Y	-0-					-0-
11	47280	X	24066	-0-	-23214	-0-	43	1	24023	2	Y	-0-					-0-
12	63333	X	28894	-0-	-34439	-0-	837	1	28057	2	Y	-0-					-0-
01	48856	X	29627	-0-	-19229	-0-	361	1	29266	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

08	239413	X	160559	-0-	-78854	-0-	160559	2			N	-0-					-0-
09	207870	X	143435	-0-	-64435	-0-	143435	2			N	-0-					-0-
10	197346	X	143297	-0-	-54049	-0-	708	1	142589	2	N	-0-					-0-
11	168120	X	130352	-0-	-37768	-0-	236	1	130116	2	N	-0-					-0-
12	208258	X	136060	-0-	-72198	-0-	3941	1	132119	2	N	-0-					-0-
01	160549	X	144377	-0-	-16172	-0-	1758	1	142619	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

08	283805	X	201548	-0-	-82257	-0-	201548	2			N	-0-					-0-
09	274650	X	163925	-0-	-110725	-0-	163925	2			N	-0-					-0-
10	283805	X	129802	-0-	-154003	-0-	641	1	129161	2	N	-0-					-0-
11	250950	X	128270	-0-	-122680	-0-	231	1	128039	2	N	-0-					-0-
12	264678	X	110890	-0-	-153788	-0-	3212	1	107678	2	N	-0-					-0-
01	201562	X	110175	-0-	-91387	-0-	1341	1	108834	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

08	315859	X	237691	-0-	-78168	-0-	237691	2			N	-0-					-0-
09	305670	X	199877	-0-	-105793	-0-	199877	2			N	-0-					-0-
10	315859	X	157764	-0-	-158095	-0-	779	1	156985	2	N	-0-					-0-
11	264390	X	146766	-0-	-117624	-0-	265	1	146501	2	N	-0-					-0-
12	266290	X	126101	-0-	-140189	-0-	3652	1	122449	2	N	-0-					-0-
01	237677	X	122277	-0-	-115400	-0-	1489	1	120788	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

08	356376	X	256128	-0-	-100248	-0-	256128	2			N	-0-					-0-
09	344880	X	218310	-0-	-126570	-0-	218310	2			N	-0-					-0-
10	356376	X	204006	-0-	-152370	-0-	1008	1	202998	2	N	-0-					-0-
11	297870	X	178052	-0-	-119818	-0-	321	1	177731	2	N	-0-					-0-
12	256122	X	180498	-0-	-75624	-0-	5228	1	175270	2	N	-0-					-0-
01	256122	X	182069	-0-	-74053	-0-	2217	1	179852	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	60022 X	60022	-0-	-0-	-0-	3232	1	56790	3	N	-0-			-0-
09	61290 X	58554	-0-	-2736	-0-	3088	1	55466	3	N	-0-			-0-
10	64945 X	55792	-0-	-9153	-0-	2694	1	53098	3	N	-0-			-0-
11	62850 X	57600	-0-	-5250	-0-	3151	1	54449	3	N	-0-			-0-
12	64945 X	56785	-0-	-8160	-0-	3605	1	53180	3	N	-0-			-0-
01	60512 X	52388	-0-	-8124	-0-	3331	1	49057	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

08	42801 X	42801	-0-	-0-	-0-	42801	3			N	-0-			-0-
09	51150 X	43540	-0-	-7610	-0-	43540	3			N	-0-			-0-
10	52855 X	44257	-0-	-8598	-0-	44257	3			N	-0-			-0-
11	51150 X	41424	-0-	-9726	-0-	41424	3			N	-0-			-0-
12	51987 X	40302	-0-	-11685	-0-	40302	3			N	-0-			-0-
01	44981 X	38136	-0-	-6845	-0-	38136	3			N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

08	76549 X	76549	-0-	-0-	-0-	76549	3			N	-0-			-0-
09	65736 X	65736	-0-	-0-	-0-	65736	3			N	-0-			-0-
10	60171 X	42106	-0-	-18065	-0-	42106	3			N	-0-			-0-
11	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	78276	3			N	-0-			-0-
12	76539 X	73053	-0-	-3486	-0-	73053	3			N	-0-			-0-
01	76539 X	68990	-0-	-7549	-0-	68990	3			N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

08	3906 X	662	-0-	-3244	-0-	96	1	566	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
10	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	1277	1	8888	2	N	-0-			-0-
11	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	1363	1	16112	2	N	-0-			-0-
*12	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	374	1	14740	2	N	-0-			-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

08	10943 X	8508	-0-	-2435	-0-	1008	1	7500	2	N	-0-			-0-
09	10590 X	5128	-0-	-5462	-0-	705	1	4423	2	N	-0-			-0-
10	10943 X	4622	-0-	-6321	-0-	299	1	4323	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	2858	-0-	-6772	-0-	239	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	1147	-0-	-8184	-0-	190	1	957	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

08	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	355	1	2088	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	1996	-0-	-854	-0-	303	1	1693	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2442	-0-	-503	-0-	308	1	2134	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	200	1	2290	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	59	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-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
08	7936	X	7902	-0-	-34	-0-	1239	1	6663	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5936	-0-	-1744	-0-	361	1	5575	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5542	-0-	-1433	-0-	68	1	5474	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4773	-0-	-1977	-0-	275	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5387	-0-	-2518	-0-	1087	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 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
08	4216	X	861	-0-	-3355	-0-	125	1	736	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	490	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	304	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	84	1	3308	2	N	-0-					-0-
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	131	1	10969	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10015	-0-	-245	-0-	105	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10711	-0-	-1348	-0-	119	1	10592	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8681	-0-	-2989	-0-	69	1	8612	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	9534	-0-	-2525	-0-	79	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	1273	1	4345	2	N	-0-					29
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1257	1	4664	2	N	-0-					29
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	378	1	3517	2	N	-0-					29
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	21	1	1517	2	N	-0-					29
12	5611	X	4154	-0-	-1457	-0-	728	1	3426	2	N	-0-					29
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	152	1	4671	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3974	-0-	-1216	-0-	120	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	133	1	5272	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	44	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5046	-0-	-100	-0-	119	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 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
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	440	1	5850	2	N	-0-					-0-
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	705	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	390	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1329	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	4872	-0-	-1421	-0-	2828	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	1919	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	447	1	8757	2	N	-0-					-0-
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	145	1	12181	2	N	-0-					-0-
11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	58	1	6946	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	5516	-0-	-4962	-0-	46	1	5470	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-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
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	36	1	8993	2	N	-0-					-0-
09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	319	1	13552	2	N	-0-					-0-
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	261	1	11084	2	N	-0-					-0-
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	215	1	9594	2	N	-0-					-0-
*12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	209	1	9712	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7018	-0-	-980	-0-	473	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	644	1	9185	2	N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	692	1	8148	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7531	-0-	-329	-0-	59	1	7472	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8085	-0-	-37	-0-	66	1	8019	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	905	-0-	-4489	-0-	130	1	775	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	802	1	5632	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	450	1	4164	2	N	-0-					-0-
*12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	2255	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3106	-0-	-2354	-0-	792	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	775	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	2587	-0-	-2873	-0-	21	1	2566	2	N	-0-					-0-
*12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	793	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	1234	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	756	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5351	-0-	-818	-0-	69	1	5282	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3792	-0-	-1908	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	1854	-0-	-4036	-0-	69	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	502	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	449	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	325	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					-0-
*12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	2023	1	10841	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10030	-0-	-1910	-0-	910	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	10463	-0-	-3053	-0-	827	1	9636	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	6836	-0-	-6244	-0-	53	1	6783	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	9203	-0-	-4313	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-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
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1274	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1105	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	522	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	3283	-0-	-977	-0-	26	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	388	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

08	4464 X	3684	-0-	-780	-0-	105	1	3579	2	N	-0-					-0-
09	4200 X	1929	-0-	-2271	-0-	28	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	40	1	4911	2	N	-0-					-0-
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	88	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	3067	-0-	-1397	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

08	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	1386	1	6041	2	N	-0-					-0-
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	401	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	56	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	223	1	3654	2	N	-0-					-0-
*12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	647	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

08	5642 X	5091	-0-	-551	-0-	993	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	4268	-0-	-622	-0-	514	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	5704 X	4664	-0-	-1040	-0-	60	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	5520 X	4130	-0-	-1390	-0-	107	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	5704 X	4306	-0-	-1398	-0-	161	1	4145	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

08	10695 X	8456	-0-	-2239	-0-	1003	1	7453	2	N	-0-					-0-
09	9660 X	7135	-0-	-2525	-0-	982	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	9982 X	8978	-0-	-1004	-0-	581	1	8397	2	N	-0-					-0-
11	9660 X	4987	-0-	-4673	-0-	416	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	9083 X	6782	-0-	-2301	-0-	1124	1	5658	2	N	-0-					-0-
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

08	7750 X	5506	-0-	-2244	-0-	586	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	6930 X	3988	-0-	-2942	-0-	405	1	3583	2	N	-0-					-0-
10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	2986	1	4340	2	N	-0-					-0-
11	5850 X	4848	-0-	-1002	-0-	2356	1	2492	2	N	-0-					-0-
*12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	3874	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

08	1767 N	960	-0-	-807	-0-	22	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	1676	-0-	-525	-0-	19	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	N	-0-					-0-
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	165	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1196	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	684	1	2722	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	359	1	3319	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1443	-0-	-1827	-0-	20	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2855	-0-	-2229	-0-	500	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	673	1	6763	2	N	-0-					-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	374	1	7129	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6021	-0-	-768	-0-	66	1	5955	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	3970	-0-	-2570	-0-	206	1	3764	2	N	-0-					-0-
*12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	680	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

08	22754	X	18995	-0-	-3759	-0-	2254	1	16741	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	17485	-0-	-4535	-0-	2406	1	15079	2	N	-0-					-0-
10	22754	X	19088	-0-	-3666	-0-	1236	1	17852	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	14013	-0-	-5637	-0-	1171	1	12842	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	13745	-0-	-5847	-0-	2277	1	11468	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

08	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	178	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	44	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	86	1	2582	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1413	-0-	-657	-0-	317	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1264	1	500	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

08	7781	X	5894	-0-	-1887	-0-	101	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	234	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6606	-0-	-152	-0-	549	1	6057	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	238	1	6001	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4671	-0-	-1808	-0-	201	1	4470	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

08	0	A	99319	-0-	99319	1901158	4358	1	94961	2	N	-0-					17
09	0	A	87798	-0-	87798	1988956	3575	1	84223	2	N	-0-					17
10	0	A	94310	-0-	94310	2083266	5107	1	89203	2	N	-0-					17
11	0	A	86569	-0-	86569	2169835	1376	1	85193	2	N	-0-					17
12	0	A	85816	-0-	85816	2255651	1078	1	84738	2	N	-0-					17
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2255651					N	NO RPT					17

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

08	62062	X	49020	-0-	-13042	-0-	878	1	48142	2	N	-0-					-0-
09	55290	X	38115	-0-	-17175	-0-	1520	1	36595	2	N	-0-					-0-
10	56668	X	42992	-0-	-13676	-0-	3596	1	39396	2	N	-0-					-0-
11	51960	X	42814	-0-	-9146	-0-	1670	1	41144	2	N	-0-					-0-
12	50530	X	40823	-0-	-9707	-0-	1757	1	39066	2	N	-0-					-0-
01	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					N	NO RPT					-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
08	38750 X	30564	-0-	-8186	-0-	701	1	29863	2	N	-0-					-0-
09	35070 X	26875	-0-	-8195	-0-	721	1	26154	2	N	-0-					-0-
10	36239 X	28409	-0-	-7830	-0-	642	1	27767	2	N	-0-					-0-
11	32430 X	24716	-0-	-7714	-0-	191	1	24525	2	N	-0-					-0-
*12	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	733	1	34689	2	N	-0-					-0-
01	30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

08	29140 X	18983	-0-	-10157	-0-	517	1	18466	2	N	-0-					-0-
09	26580 X	14193	-0-	-12387	-0-	204	1	13989	2	N	-0-					-0-
10	27466 X	20022	-0-	-7444	-0-	162	1	19860	2	N	-0-					-0-
11	23490 X	18375	-0-	-5115	-0-	372	1	18003	2	N	-0-					-0-
12	24273 X	15193	-0-	-9080	-0-	572	1	14621	2	N	-0-					-0-
01	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

08	67084 X	49958	-0-	-17126	-0-	605	1	49353	2	N	-0-					-0-
09	61080 X	46149	-0-	-14931	-0-	490	1	45659	2	N	-0-					-0-
10	58435 X	44806	-0-	-13629	-0-	505	1	44301	2	N	-0-					-0-
11	53190 X	42145	-0-	-11045	-0-	354	1	41791	2	N	-0-					-0-
12	52607 X	40989	-0-	-11618	-0-	342	1	40647	2	N	-0-					-0-
01	49972 X	NO RPT	-0-	-49972	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

08	85963 X	75523	-0-	-10440	-0-	2423	1	73100	2	N	-0-					-0-
09	81510 X	67365	-0-	-14145	-0-	708	1	66657	2	N	-0-					-0-
10	81561 X	68188	-0-	-13373	-0-	755	1	67433	2	N	-0-					-0-
11	77430 X	63520	-0-	-13910	-0-	502	1	63018	2	N	-0-					-0-
12	77221 X	63129	-0-	-14092	-0-	794	1	62335	2	N	-0-					-0-
01	75516 X	NO RPT	-0-	-75516	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

08	79298 X	54278	-0-	-25020	-0-	2357	1	51921	2	N	-0-					-0-
09	70500 X	44666	-0-	-25834	-0-	1806	1	42860	2	N	-0-					-0-
10	67146 X	49258	-0-	-17888	-0-	2649	1	46609	2	N	-0-					-0-
11	60480 X	42429	-0-	-18051	-0-	675	1	41754	2	N	-0-					-0-
12	57133 X	43097	-0-	-14036	-0-	542	1	42555	2	N	-0-					-0-
01	54281 X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

08	73842 X	47934	-0-	-25908	-0-	2088	1	45846	2	N	-0-					-0-
09	64560 X	42937	-0-	-21623	-0-	41198	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	60202 X	41226	-0-	-18976	-0-	2221	1	39005	2	N	-0-					-0-
11	54600 X	36229	-0-	-18371	-0-	576	1	35653	2	N	-0-					-0-
12	51088 X	37599	-0-	-13489	-0-	473	1	37126	2	N	-0-					-0-
01	47926 X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

08	72230 X	48039	-0-	-24191	-0-	4542	1	43497	2	N	-0-					-0-
09	63540 X	36066	-0-	-27474	-0-	1463	1	34603	2	N	-0-					-0-
10	59830 X	41666	-0-	-18164	-0-	1029	1	40637	2	N	-0-					-0-
11	53790 X	43755	-0-	-10035	-0-	877	1	42878	2	N	-0-					-0-
12	51026 X	44910	-0-	-6116	-0-	2560	1	42350	2	N	-0-					-0-
01	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					-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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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

08	147818 X	147818	-0-	-0-	-0-	73686	1	74132	2	N	-0-					-0-
09	89310 X	67670	-0-	-21640	-0-	711	1	66959	2	N	-0-					-0-
10	129952 X	67720	-0-	-62232	-0-	750	1	66970	2	N	-0-					-0-
11	125760 X	60740	-0-	-65020	-0-	480	1	60260	2	N	-0-					-0-
12	147808 X	59322	-0-	-88486	-0-	755	1	58567	2	N	-0-					-0-
01	147808 X	NO RPT	-0-	-147808	-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

08	7502 X	6660	-0-	-842	-0-	521	1	6138	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	7140 X	6660	-0-	-480	-0-	738	1	5922	3	N	-0-					-0-
10	7130 X	6498	-0-	-632	-0-	699	1	5799	3	N	-0-					-0-
11	6840 X	6335	-0-	-505	-0-	802	1	5532	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	6882 X	6700	-0-	-182	-0-	988	1	5712	3	N	-0-					-0-
01	6882 X	6664	-0-	-218	-0-	953	1	5710	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

08	14074 X	12582	-0-	-1492	-0-	234	1	12348	2	N	-0-					-0-
09	13740 X	12388	-0-	-1352	-0-	603	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	14198 X	12509	-0-	-1689	-0-	457	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	13560 X	12084	-0-	-1476	-0-	658	1	11425	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	13764 X	12244	-0-	-1520	-0-	459	1	11785	2	N	-0-					-0-
01	12803 X	12126	-0-	-677	-0-	342	1	11782	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	118	1	6491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6840	X	4406	-0-	-2434	-0-	49	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	41	1	4459	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7080	X	6054	-0-	-1026	-0-	114	1	5939	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7316	X	6040	-0-	-1276	-0-	95	1	5944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	114	1	6090	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

08	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	3510	2	24	9	N	22					82
09	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	3680	2	17	9	N	15					97
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					97
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8	76	1			29
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4492	2	34	9	N	31					60
01	3813	X	2939	-0-	-874	-0-	2917	2	22	9	N	20	49	1	1	8	30

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

08	10416	X	8146	-0-	-2270	-0-	151	1	7994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10080	X	8954	-0-	-1126	-0-	435	1	8519	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7742	-0-	-2674	-0-	283	1	7459	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9038	-0-	-1042	-0-	492	1	8544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9362	X	9159	-0-	-203	-0-	344	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	246	1	8454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

08	8742	X	6997	-0-	-1745	-0-	49	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	5762	-0-	-2188	-0-	43	1	5719	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	4997	-0-	-3218	-0-	31	1	4966	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	7573	-0-	-1187	-0-	60	1	7513	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	6136	-0-	-2916	-0-	42	1	6094	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6208	-0-	-798	-0-	49	1	6159	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6741	-0-	-296	-0-	46	1	6694	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6840	X	6550	-0-	-290	-0-	48	1	6502	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6854	-0-	-214	-0-	42	1	6810	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6840	X	5143	-0-	-1697	-0-	41	1	5101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6975	X	6766	-0-	-209	-0-	46	1	6719	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	50	1	6437	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

08	12989	X	7401	-0-	-5588	-0-	1149	1	6237	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	12270	X	7855	-0-	-4415	-0-	2074	1	5779	3	N	2					30
							2	9									
10	11780	X	8372	-0-	-3408	-0-	1916	1	6456	3	N	-0-					30
11	10860	X	8961	-0-	-1899	-0-	2138	1	6822	3	N	1	1	8			30
							1	9									
*12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	2603	1	7767	3	N	-0-					30
*01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	2234	1	8429	3	N	2	2	8			30
							2	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

08	5518	X	4234	-0-	-1284	-0-	29	1	4205	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	32	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	25	1	4060	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	2932	-0-	-1388	-0-	23	1	2908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	38	1	5517	3	N	-0-					-0-
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	36	1	4547	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

08	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	268	1	38663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	42030	X	37272	-0-	-4758	-0-	275	1	36997	3	Y	-0-					-0-
10	41075	X	37989	-0-	-3086	-0-	236	1	37752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	40590	X	36808	-0-	-3782	-0-	290	1	36518	3	Y	-0-					-0-
12	41943	X	34170	-0-	-7773	-0-	233	1	33937	3	Y	-0-					-0-
01	38936	X	37135	-0-	-1801	-0-	288	1	36847	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

08	4526	X	2582	-0-	-1944	-0-	2575	2	7	9	Y	6	1	1	3	8	2
09	3990	X	2267	-0-	-1723	-0-	2256	2	11	9	Y	10	2	1	2	8	8
10	3875	X	160	-0-	-3715	-0-	40	1	120	2	Y	-0-					8
11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3312	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
12	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3042	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

08	21700	X	21251	-0-	-449	-0-	146	1	21103	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	21000	X	19362	-0-	-1638	-0-	143	1	19219	3	Y	-0-					-0-
10	19933	X	12216	-0-	-7717	-0-	76	1	12139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	20580	X	4382	-0-	-16198	-0-	34	1	4347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	21266	X	915	-0-	-20351	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1	1	8			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

08	44144	X	43056	-0-	-1088	-0-	296	1	42760	3	Y	-0-					-0-
09	42390	X	37433	-0-	-4957	-0-	276	1	37157	3	Y	-0-					-0-
10	49577	X	49577	-0-	-0-	-0-	308	1	49269	3	Y	-0-					-0-
11	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	377	1	47578	3	Y	-0-					-0-
*12	45029	X	45029	-0-	-0-	-0-	307	1	44722	3	Y	-0-					-0-
*01	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	397	1	50888	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

08	20429	X	18689	-0-	-1740	-0-	128	1	18559	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	19770	X	15018	-0-	-4752	-0-	111	1	14906	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19716	X	13008	-0-	-6708	-0-	80	1	12928	3	Y	-0-					-0-
11	19080	X	8360	-0-	-10720	-0-	65	1	8295	3	Y	-0-					-0-
12	18693	X	7384	-0-	-11309	-0-	50	1	7334	3	Y	-0-					-0-
01	18693	X	8817	-0-	-9876	-0-	68	1	8749	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

08	10385	X	8658	-0-	-1727	-0-	60	1	8598	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	8307	-0-	-603	-0-	61	1	8246	3	N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	60	1	9485	3	N	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	86	1	10873	3	N	-0-					-0-
*12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	69	1	9961	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	7235	-0-	-1414	-0-	56	1	7179	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

08	14539	X	14241	-0-	-298	-0-	98	1	14143	3	Y	-0-					-0-
09	15270	X	13646	-0-	-1624	-0-	101	1	13545	3	Y	-0-					-0-
10	15779	X	15208	-0-	-571	-0-	94	1	15114	3	Y	-0-					-0-
11	15360	X	14238	-0-	-1122	-0-	112	1	14126	3	Y	-0-					-0-
12	15872	X	12318	-0-	-3554	-0-	84	1	12234	3	Y	-0-					-0-
01	14229	X	12515	-0-	-1714	-0-	97	1	12418	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 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
08	12462 X	7388	-0-	-5074	-0-	51	1	7336	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	10200 X	7077	-0-	-3123	-0-	53	1	7024	3	Y	-0-					-0-
10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	47	1	7589	3	Y	-0-					-0-
11	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	56	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	7378 X	6839	-0-	-539	-0-	46	1	6793	3	Y	-0-					-0-
01	7378 X	4205	-0-	-3173	-0-	32	1	4173	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

08	18476 X	13295	-0-	-5181	-0-	92	1	13203	3	N	-0-					-0-
09	17490 X	11713	-0-	-5777	-0-	87	1	11626	3	N	-0-					-0-
10	17298 X	883	-0-	-16415	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
12	13299 X	13256	-0-	-43	-0-	90	1	13166	3	N	-0-					-0-
*01	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	163	1	20881	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

08	27063 X	20764	-0-	-6299	-0-	143	1	20621	3	Y	-0-					-0-
09	26190 X	18178	-0-	-8012	-0-	134	1	18044	3	Y	-0-					-0-
10	24056 X	19700	-0-	-4356	-0-	123	1	19577	3	Y	-0-					-0-
11	23280 X	16026	-0-	-7254	-0-	126	1	15900	3	Y	-0-					-0-
12	23653 X	17758	-0-	-5895	-0-	121	1	17637	3	Y	-0-					-0-
01	20770 X	20450	-0-	-320	-0-	159	1	20291	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

08	13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	83	1	11924	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
09	13020 X	11123	-0-	-1897	-0-	82	1	11041	3	Y	-0-					-0-
10	13206 X	11555	-0-	-1651	-0-	72	1	11482	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	12480 X	10919	-0-	-1561	-0-	86	1	10832	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12431 X	10687	-0-	-1744	-0-	73	1	10613	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11997 X	10759	-0-	-1238	-0-	84	1	10674	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

08	15314 X	10479	-0-	-4835	-0-	72	1	10407	3	N	-0-					-0-
09	14820 X	10772	-0-	-4048	-0-	79	1	10693	3	N	-0-					-0-
10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	78	1	12463	3	N	-0-					-0-
11	10950 X	10376	-0-	-574	-0-	82	1	10294	3	N	-0-					-0-
12	11129 X	9400	-0-	-1729	-0-	64	1	9336	3	N	-0-					-0-
01	11129 X	8814	-0-	-2315	-0-	68	1	8746	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27249 X	25186	-0-	-2063	-0-	174	1	25012	3	Y	-0-					-0-
09	25920 X	23962	-0-	-1958	-0-	177	1	23785	3	Y	-0-					-0-
10	26350 X	25348	-0-	-1002	-0-	157	1	25190	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	24810 X	23447	-0-	-1363	-0-	185	1	23261	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	25172 X	22924	-0-	-2248	-0-	156	1	22767	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	25172 X	22640	-0-	-2532	-0-	175	1	22464	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

08	12400 X	1284	-0-	-11116	-0-	151	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	3334	1	20559	3	N	-0-					-0-
10	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	2431	1	17287	3	N	-0-					-0-
11	14730 X	8763	-0-	-5967	-0-	1109	1	7654	3	N	-0-					-0-
12	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
01	24676 X	19728	-0-	-4948	-0-	2024	1	17704	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

08	14818 X	11280	-0-	-3538	-0-	11271	2	9	9	Y	8					40
09	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			Y	-0-					40
10	15748 X	1042	-0-	-14706	-0-	264	1	778	2	Y	-0-					40
11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	18958	2			Y	-0-	26	1			14
12	20832 X	20814	-0-	-18	-0-	20810	2	4	9	Y	4					18
01	20832 X	17240	-0-	-3592	-0-	17240	2			Y	-0-					18

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

08	15748 X	14256	-0-	-1492	-0-	98	1	14158	3	Y	-0-					-0-
09	16920 X	11578	-0-	-5342	-0-	85	1	11493	3	Y	-0-					-0-
10	17484 X	15431	-0-	-2053	-0-	96	1	15335	3	Y	-0-					-0-
11	16920 X	16324	-0-	-596	-0-	128	1	16196	3	Y	-0-					-0-
12	16616 X	15840	-0-	-776	-0-	108	1	15732	3	Y	-0-					-0-
*01	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	114	1	14590	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

08	13950 X	12602	-0-	-1348	-0-	1959	1	10642	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	13500 X	12188	-0-	-1312	-0-	3220	1	8968	3	N	-0-					-0-
10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	2843	1	9578	3	N	-0-					-0-
11	12210 X	11818	-0-	-392	-0-	2819	1	8999	3	N	-0-					-0-
12	12617 X	11856	-0-	-761	-0-	2976	1	8880	3	N	-0-					-0-
01	12617 X	11889	-0-	-728	-0-	2490	1	9397	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

08	10540 X	7075	-0-	-3465	-0-	49	1	7026	3	Y	-0-					-0-
09	10200 X	7918	-0-	-2282	-0-	58	1	7860	3	Y	-0-					-0-
10	9021 X	8860	-0-	-161	-0-	55	1	8805	3	Y	-0-					-0-
11	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	71	1	8979	3	Y	-0-					-0-
*12	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	62	1	9015	3	Y	-0-					-0-
*01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	70	1	8934	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758 X	6016	-0-	-742	-0-	41	1	5975	3	Y	-0-					-0-
09	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	47	1	6398	3	Y	-0-					-0-
10	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	44	1	6933	3	Y	-0-					-0-
11	6510 X	4794	-0-	-1716	-0-	38	1	4756	3	Y	-0-					-0-
12	6665 X	6125	-0-	-540	-0-	42	1	6083	3	Y	-0-					-0-
*01	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	53	1	6776	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

08	12183 X	11785	-0-	-398	-0-	81	1	11704	3	N	-0-					-0-
09	12060 X	11253	-0-	-807	-0-	83	1	11170	3	N	-0-					-0-
10	12462 X	12142	-0-	-320	-0-	76	1	12066	3	N	-0-					-0-
11	12750 X	11021	-0-	-1729	-0-	87	1	10934	3	N	-0-					-0-
12	13175 X	10202	-0-	-2973	-0-	70	1	10132	3	N	-0-					-0-
01	11780 X	7298	-0-	-4482	-0-	57	1	7241	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1508	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1318	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

08	9734 X	8309	-0-	-1425	-0-	57	1	8252	3	Y	-0-					-0-
09	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	80	1	10752	3	Y	-0-					-0-
10	9641 X	9034	-0-	-607	-0-	56	1	8978	3	Y	-0-					-0-
11	10530 X	9128	-0-	-1402	-0-	72	1	9056	3	Y	-0-					-0-
12	11191 X	9621	-0-	-1570	-0-	66	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	11191 X	9483	-0-	-1708	-0-	74	1	9409	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	56	1	8072	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	8850 X	7561	-0-	-1289	-0-	56	1	7505	3	N	-0-					-0-
10	9145 X	7640	-0-	-1505	-0-	47	1	7592	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8670 X	7198	-0-	-1472	-0-	57	1	7140	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8432 X	7232	-0-	-1200	-0-	49	1	7182	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8122 X	6845	-0-	-1277	-0-	53	1	6791	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935 X	9051	-0-	-2884	-0-	62	1	8988	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	11550 X	9638	-0-	-1912	-0-	71	1	9567	3	N	-0-					-0-
10	11129 X	9537	-0-	-1592	-0-	60	1	9476	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	10770 X	10338	-0-	-432	-0-	82	1	10256	3	N	-0-					-0-
12	10943 X	9206	-0-	-1737	-0-	63	1	9142	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	9951 X	9738	-0-	-213	-0-	75	1	9663	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

08	7750 X	5420	-0-	-2330	-0-	94	1	5302	3	Y	22	3	8			23
						24	9									
09	6210 X	5260	-0-	-950	-0-	130	1	5126	3	Y	4	1	8			26
						4	9									
10	5921 X	5719	-0-	-202	-0-	5709	3	10	9	Y	9	18	1	2	8	15
11	6210 X	5398	-0-	-812	-0-	56	1	5333	3	Y	8	3	8			20
						9	9									
12	6417 X	5526	-0-	-891	-0-	5513	3	13	9	Y	12					32
01	5425 X	5040	-0-	-385	-0-	5033	3	7	9	Y	6	2	8			36

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

08	7657 X	7622	-0-	-35	-0-	52	1	7570	3	N	-0-					-0-
09	7980 X	7284	-0-	-696	-0-	54	1	7230	3	N	-0-					-0-
10	8246 X	7225	-0-	-1021	-0-	45	1	7180	3	N	-0-					-0-
11	7890 X	6907	-0-	-983	-0-	54	1	6852	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	7843 X	6960	-0-	-883	-0-	48	1	6912	3	N	-0-					-0-
01	7626 X	6866	-0-	-760	-0-	53	1	6812	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

08	4216 X	3871	-0-	-345	-0-	27	1	3844	3	N	-0-					-0-
09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	27	1	3682	3	N	-0-					-0-
10	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	22	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3750 X	3035	-0-	-715	-0-	24	1	3011	3	N	-0-					-0-
12	3875 X	3107	-0-	-768	-0-	21	1	3086	3	N	-0-					-0-
01	3875 X	3296	-0-	-579	-0-	25	1	3271	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					82
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					82
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
08	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	82	1	2929	3	Y	2	2	8			6
						2	9									
09	2880 X	2717	-0-	-163	-0-	74	1	2634	3	Y	8					14
						9	9									
10	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	67	1	2771	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	2910 X	2214	-0-	-696	-0-	58	1	2139	3	Y	15	1	8			14
						17	9									
*12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	82	1	2954	3	Y	1	1	8			14
						1	9									
01	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	69	1	2791	3	Y	22	1	8			35
						24	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

08	10230 X	7887	-0-	-2343	-0-	7878	2	9	9	N	8	137	1			44
09	9900 X	7070	-0-	-2830	-0-	7069	2	1	9	N	1					45
10	9672 X	660	-0-	-9012	-0-	167	1	491	2	N	2					47
						2	9									
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8459	2	81	9	N	74	1	8			120
*12	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15295	2	290	9	N	264	151	1	1	8	232
*01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9412	2	73	9	N	66	1	8			297

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

08	4340 X	3635	-0-	-705	-0-	25	1	3610	3	Y	-0-					-0-
09	4200 X	3259	-0-	-941	-0-	24	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3875 X	2442	-0-	-1433	-0-	15	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	4740 X	6	-0-	-4734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

08	7409 X	6723	-0-	-686	-0-	46	1	6677	3	N	-0-					-0-
09	7200 X	6686	-0-	-514	-0-	49	1	6637	3	N	-0-					-0-
10	7440 X	6194	-0-	-1246	-0-	39	1	6155	3	N	-0-					-0-
11	7470 X	6994	-0-	-476	-0-	55	1	6939	3	N	-0-					-0-
12	7719 X	6147	-0-	-1572	-0-	42	1	6105	3	N	-0-					-0-
*01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	57	1	7249	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	3	N	-0-					-0-
09	6660 X	3208	-0-	-3452	-0-	24	1	3184	3	N	-0-					-0-
10	6882 X	5659	-0-	-1223	-0-	35	1	5624	3	N	-0-					-0-
11	6660 X	5837	-0-	-823	-0-	46	1	5791	3	N	-0-					-0-
12	6541 X	5582	-0-	-959	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					-0-
01	6541 X	5156	-0-	-1385	-0-	40	1	5116	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

08	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	85	1	12282	3	N	-0-					1
09	10890 X	6273	-0-	-4617	-0-	46	1	6227	3	N	-0-					1
10	11253 X	7327	-0-	-3926	-0-	46	1	7281	3	N	-0-					1
11	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	99	1	12591	3	N	-0-					1
*12	11439 X	11171	-0-	-268	-0-	76	1	11095	3	N	-0-					1
*01	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	95	1	12187	3	N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 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
08	11501 X	8942	-0-	-2559	-0-	62	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	11130 X	8642	-0-	-2488	-0-	64	1	8578	3	N	-0-					-0-
10	11253 X	8949	-0-	-2304	-0-	55	1	8894	3	N	-0-					-0-
11	9420 X	7770	-0-	-1650	-0-	61	1	7709	3	N	-0-					-0-
12	8990 X	5148	-0-	-3842	-0-	35	1	5113	3	N	-0-					-0-
01	8928 X	5892	-0-	-3036	-0-	46	1	5846	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

08	9486 X	8338	-0-	-1148	-0-	58	1	8280	3	Y	-0-					-0-
09	9180 X	7314	-0-	-1866	-0-	54	1	7260	3	Y	-0-					-0-
10	8711 X	7066	-0-	-1645	-0-	44	1	7022	3	Y	-0-					-0-
11	8760 X	7784	-0-	-976	-0-	61	1	7723	3	Y	-0-					-0-
12	9052 X	8610	-0-	-442	-0-	59	1	8551	3	Y	-0-					-0-
01	8339 X	6714	-0-	-1625	-0-	52	1	6661	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

08	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	28	1	4051	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	4140 X	3696	-0-	-444	-0-	27	1	3669	3	N	-0-					-0-
10	4030 X	3465	-0-	-565	-0-	22	1	3443	3	N	-0-					-0-
11	3960 X	3037	-0-	-923	-0-	24	1	3012	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4092 X	3000	-0-	-1092	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	2755	-0-	-1337	-0-	21	1	2733	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

08	3100 X	2374	-0-	-726	-0-	41	1	2331	3	Y	2					4
						2	9									
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	54	1	2130	3	Y	1					5
						1	9									
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3378	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	3	Y	5					10
						6	9									
12	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2528	3	13	9	Y	12					22
*01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3086	3	3	9	Y	3					25

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

08	4929 X	3761	-0-	-1168	-0-	65	1	3686	3	Y	9	1	8			19
						10	9									
09	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	87	1	3406	3	Y	-0-					19
10	4805 X	3417	-0-	-1388	-0-	3409	3	8	9	Y	7	14	1	1	8	11
11	4320 X	3406	-0-	-914	-0-	35	1	3365	3	Y	5					16
						6	9									
12	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3780	3	13	9	Y	12					28
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	9	Y	2					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368 X	16211	-0-	-157	-0-	444	1	15752	3	N	14					82
						15	9									
09	16290 X	15233	-0-	-1057	-0-	416	1	14804	3	N	12	62	1	2	8	30
						13	9									
10	16833 X	15203	-0-	-1630	-0-	360	1	14821	3	N	20					50
						22	9									
11	16620 X	14477	-0-	-2143	-0-	380	1	14050	3	N	43	41	1	1	8	51
						47	9									
12	17174 X	14758	-0-	-2416	-0-	396	1	14349	3	N	12					63
						13	9									
01	16213 X	11227	-0-	-4986	-0-	268	1	10929	3	N	27					90
						30	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

08	15376 X	14846	-0-	-530	-0-	264	1	14581	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	173	1	15287	2	N	-0-					-0-
10	15159 X	14306	-0-	-853	-0-	129	1	14177	2	N	-0-					-0-
11	14970 X	13194	-0-	-1776	-0-	248	1	12945	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	15965 X	13183	-0-	-2782	-0-	206	1	12977	2	N	-0-					-0-
01	15965 X	13535	-0-	-2430	-0-	248	1	13285	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

08	7409 X	6670	-0-	-739	-0-	46	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	60	1	8153	3	N	-0-					-0-
10	7471 X	7215	-0-	-256	-0-	45	1	7170	3	N	-0-					-0-
11	7260 X	5255	-0-	-2005	-0-	41	1	5213	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8494 X	5291	-0-	-3203	-0-	36	1	5254	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8494 X	6343	-0-	-2151	-0-	49	1	6293	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

08	25482 X	23156	-0-	-2326	-0-	159	1	22997	3	Y	-0-					-0-
09	24540 X	20580	-0-	-3960	-0-	151	1	20429	3	Y	-0-					-0-
10	24490 X	21859	-0-	-2631	-0-	135	1	21724	3	Y	-0-					-0-
11	23100 X	21153	-0-	-1947	-0-	166	1	20987	3	Y	-0-					-0-
12	23870 X	21800	-0-	-2070	-0-	148	1	21652	3	Y	-0-					-0-
01	23157 X	22078	-0-	-1079	-0-	171	1	21907	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

08	9796 X	7292	-0-	-2504	-0-	50	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	9480 X	5596	-0-	-3884	-0-	42	1	5554	3	N	-0-					-0-
10	9455 X	5225	-0-	-4230	-0-	32	1	5192	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	7050 X	5981	-0-	-1069	-0-	47	1	5934	3	N	-0-					-0-
12	7285 X	6104	-0-	-1181	-0-	42	1	6061	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	7285 X	5919	-0-	-1366	-0-	46	1	5871	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	18	1	2528	3	N	-0-					10
09	3090 X	2255	-0-	-835	-0-	16	1	2239	3	N	-0-					10
10	3193 X	2096	-0-	-1097	-0-	13	1	2083	3	N	-0-					10
11	2850 X	2022	-0-	-828	-0-	16	1	2006	3	N	-0-					10
12	2945 X	2075	-0-	-870	-0-	14	1	2061	3	N	-0-					10
01	2542 X	1432	-0-	-1110	-0-	11	1	1421	3	N	-0-					10

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

08	14043 X	6998	-0-	-7045	-0-	125	1	6873	2	N	-0-					-0-
09	10740 X	6656	-0-	-4084	-0-	74	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	8649 X	6053	-0-	-2596	-0-	54	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	8250 X	5924	-0-	-2326	-0-	111	1	5812	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	7626 X	7477	-0-	-149	-0-	117	1	7360	2	N	-0-					-0-
*01	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	138	1	7376	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

08	11966 X	10691	-0-	-1275	-0-	190	1	10501	2	N	-0-					-0-
09	11280 X	9840	-0-	-1440	-0-	110	1	9730	2	N	-0-					-0-
10	11656 X	9844	-0-	-1812	-0-	89	1	9755	2	N	-0-					-0-
11	11280 X	9268	-0-	-2012	-0-	174	1	9093	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11253 X	9381	-0-	-1872	-0-	147	1	9234	2	N	-0-					-0-
01	10695 X	9602	-0-	-1093	-0-	176	1	9425	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

08	5301 X	3319	-0-	-1982	-0-	23	1	3296	3	Y	-0-					-0-
09	5100 X	3643	-0-	-1457	-0-	26	1	3617	3	Y	-0-					-0-
10	5270 X	3639	-0-	-1631	-0-	23	1	3616	3	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4595	-0-	-505	-0-	37	1	4558	3	Y	-0-					-0-
12	4557 X	3930	-0-	-627	-0-	27	1	3903	3	Y	-0-					-0-
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

08	11470 X	10387	-0-	-1083	-0-	72	1	10315	3	N	-0-					-0-
09	10860 X	10574	-0-	-286	-0-	78	1	10496	3	N	-0-					-0-
10	11222 X	10501	-0-	-721	-0-	65	1	10436	3	N	-0-					-0-
11	10860 X	10576	-0-	-284	-0-	83	1	10493	3	N	-0-					-0-
12	10912 X	10142	-0-	-770	-0-	69	1	10073	3	N	-0-					-0-
01	10912 X	10293	-0-	-619	-0-	79	1	10214	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	64	1	9273	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	73	1	9933	3	N	-0-					1
10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	62	1	9950	3	N	-0-					1
11	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	76	1	9547	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*12	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	64	1	9337	3	N	-0-					1
*01	10354	X	6847	-0-	-3507	-0-	53	1	6793	3	N	1	1	8			1
							1	9									

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	182	1	26366	3	Y	-0-					-0-
09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	181	1	24328	3	Y	-0-					-0-
10	23839	X	23097	-0-	-742	-0-	143	1	22954	3	Y	-0-					-0-
11	25680	X	17706	-0-	-7974	-0-	139	1	17567	3	Y	-0-					-0-
*12	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	214	1	31356	3	Y	-0-					-0-
*01	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	305	1	39070	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

08	9982	X	9128	-0-	-854	-0-	63	1	9065	3	Y	-0-					1
09	9060	X	8175	-0-	-885	-0-	60	1	8115	3	Y	-0-					1
10	9362	X	8660	-0-	-702	-0-	54	1	8606	3	Y	-0-					1
11	9300	X	8354	-0-	-946	-0-	65	1	8289	3	Y	-0-					1
*12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	-0-					1
*01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	72	1	9192	3	Y	-0-					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

08	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7676	2			Y	-0-					-0-
09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	407	-0-	-8273	-0-	103	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			Y	-0-					-0-
12	13671	X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			Y	-0-					-0-
01	13671	X	10930	-0-	-2741	-0-	10930	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

08	11656	X	10727	-0-	-929	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-
09	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	622	-0-	-10321	-0-	157	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			Y	-0-					-0-
*12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			Y	-0-					-0-
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672 X	8592	-0-	-1080	-0-	60	1	8532	3	Y	-0-					-0-
09	9360 X	8075	-0-	-1285	-0-	59	1	8016	3	Y	-0-					-0-
10	8711 X	8534	-0-	-177	-0-	53	1	8481	3	Y	-0-					-0-
11	8430 X	8257	-0-	-173	-0-	65	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8680 X	7660	-0-	-1020	-0-	52	1	7608	3	Y	-0-					-0-
01	8587 X	7881	-0-	-706	-0-	61	1	7820	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

08	13051 X	12663	-0-	-388	-0-	87	1	12576	3	Y	-0-					-0-
09	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	101	1	13638	3	Y	-0-					-0-
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	84	1	13448	3	Y	-0-					-0-
11	12240 X	8898	-0-	-3342	-0-	70	1	8828	3	Y	-0-					-0-
12	14198 X	10681	-0-	-3517	-0-	73	1	10608	3	Y	-0-					-0-
01	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	79	1	10205	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

08	7812 X	7445	-0-	-367	-0-	51	1	7394	3	Y	-0-					-0-
09	8970 X	7510	-0-	-1460	-0-	55	1	7455	3	Y	-0-					-0-
10	9269 X	7082	-0-	-2187	-0-	44	1	7038	3	Y	-0-					-0-
11	8970 X	7450	-0-	-1520	-0-	58	1	7392	3	Y	-0-					-0-
*12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	62	1	9009	3	Y	-0-					-0-
01	7750 X	7578	-0-	-172	-0-	59	1	7519	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	42	1	6091	3	Y	-0-					-0-
09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	46	1	6263	3	Y	-0-					-0-
10	6479 X	5908	-0-	-571	-0-	37	1	5871	3	Y	-0-					-0-
11	6150 X	5749	-0-	-401	-0-	45	1	5704	3	Y	-0-					-0-
12	6510 X	5896	-0-	-614	-0-	40	1	5856	3	Y	-0-					-0-
*01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	51	1	6510	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

08	14911 X	11170	-0-	-3741	-0-	77	1	11086	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
09	14430 X	11510	-0-	-2920	-0-	84	1	11425	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	12865 X	11053	-0-	-1812	-0-	69	1	10980	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
11	12630 X	11601	-0-	-1029	-0-	91	1	11507	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	13051 X	10306	-0-	-2745	-0-	70	1	10233	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	11904 X	7837	-0-	-4067	-0-	61	1	7774	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

08	11129 X	10096	-0-	-1033	-0-	70	1	10026	3	Y	-0-					-0-
09	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	92	1	12350	3	Y	-0-					-0-
10	10106 X	8894	-0-	-1212	-0-	55	1	8839	3	Y	-0-					-0-
11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	92	1	11603	3	Y	-0-					-0-
12	12865 X	12186	-0-	-679	-0-	83	1	12103	3	Y	-0-					-0-
01	12865 X	11173	-0-	-1692	-0-	86	1	11087	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
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	3824	-0-	-1396	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	5394 X	274	-0-	-5120	-0-	69	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
*12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
*01	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

08	12803 X	11548	-0-	-1255	-0-	80	1	11468	3	Y	-0-					-0-
09	11520 X	9849	-0-	-1671	-0-	72	1	9777	3	Y	-0-					-0-
10	10540 X	9744	-0-	-796	-0-	61	1	9683	3	Y	-0-					-0-
11	12480 X	11944	-0-	-536	-0-	94	1	11850	3	Y	-0-					-0-
12	12896 X	12151	-0-	-745	-0-	83	1	12068	3	Y	-0-					-0-
01	11563 X	8232	-0-	-3331	-0-	64	1	8168	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

08	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	71	1	10204	3	Y	-0-					-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	3	Y	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	10261 X	4516	-0-	-5745	-0-	31	1	4485	3	Y	-0-					-0-
01	10261 X	7185	-0-	-3076	-0-	56	1	7129	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

08	10292 X	9723	-0-	-569	-0-	169	1	9554	3	Y	-0-					2
09	9900 X	8856	-0-	-1044	-0-	220	1	8629	3	Y	6					8
						7	9									
10	10230 X	8205	-0-	-2025	-0-	8199	3	6	9	Y	5	7	1			6
11	9990 X	7475	-0-	-2515	-0-	77	1	7392	3	Y	5					11
						6	9									
*12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11634	3	13	9	Y	12					23
01	9734 X	5997	-0-	-3737	-0-	5994	3	3	9	Y	3					26

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

08	21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	148	1	21392	3	Y	-0-					-0-
09	21540 X	20912	-0-	-628	-0-	155	1	20757	3	Y	-0-					-0-
10	22258 X	19736	-0-	-2522	-0-	123	1	19613	3	Y	-0-					-0-
11	21840 X	16537	-0-	-5303	-0-	130	1	16407	3	Y	-0-					-0-
12	22568 X	19163	-0-	-3405	-0-	130	1	19033	3	Y	-0-					-0-
*01	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	203	1	25949	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

08	20088 X	16859	-0-	-3229	-0-	116	1	16743	3	Y	-0-					-0-
09	18000 X	16279	-0-	-1721	-0-	120	1	16159	3	Y	-0-					-0-
10	18600 X	16542	-0-	-2058	-0-	103	1	16439	3	Y	-0-					-0-
11	18000 X	16381	-0-	-1619	-0-	129	1	16252	3	Y	-0-					-0-
12	17701 X	14120	-0-	-3581	-0-	96	1	14024	3	Y	-0-					-0-
01	16864 X	16063	-0-	-801	-0-	124	1	15939	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
08	36102	X	36102	-0-	-0-	-0-	249	1	35853	3	N	-0-					-0-
09	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	240	1	32340	3	N	-0-					-0-
10	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	199	1	31875	3	N	-0-					-0-
11	35340	X	29903	-0-	-5437	-0-	235	1	29668	3	N	-0-					-0-
12	36518	X	22829	-0-	-13689	-0-	155	1	22674	3	N	-0-					-0-
01	36115	X	21895	-0-	-14220	-0-	170	1	21725	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

08	13516	X	12114	-0-	-1402	-0-	83	1	12031	3	N	-0-					-0-
09	13080	X	12211	-0-	-869	-0-	90	1	12121	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	11568	-0-	-1607	-0-	72	1	11496	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11546	-0-	-1204	-0-	91	1	11455	3	N	-0-					-0-
12	13144	X	12386	-0-	-758	-0-	84	1	12302	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	11729	-0-	-888	-0-	91	1	11638	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

08	3069	X	1487	-0-	-1582	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	100	1	13495	3	Y	-0-					-0-
10	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	81	1	13039	3	Y	-0-					-0-
11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	95	1	11956	3	Y	-0-					-0-
12	14043	X	11384	-0-	-2659	-0-	77	1	11307	3	Y	-0-					-0-
01	14043	X	10346	-0-	-3697	-0-	81	1	10265	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

08	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	366	1	20204	2	N	-0-					3
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	196	1	17326	2	N	-0-					3
10	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	166	1	18274	2	N	-0-					3
11	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	320	1	16679	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*12	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	282	1	17753	2	N	-0-					3
*01	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	314	1	16855	2	N	1	1	8			3
							1	9									

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

08	15407	X	12343	-0-	-3064	-0-	85	1	12258	3	Y	-0-					-0-
09	14910	X	12200	-0-	-2710	-0-	90	1	12110	3	Y	-0-					-0-
10	14012	X	11925	-0-	-2087	-0-	74	1	11851	3	Y	-0-					-0-
11	13560	X	11514	-0-	-2046	-0-	91	1	11423	3	Y	-0-					-0-
12	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	80	1	11674	3	Y	-0-					-0-
01	12617	X	11305	-0-	-1312	-0-	88	1	11217	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

08	23188	X	22378	-0-	-810	-0-	399	1	21977	2	N	2	2	8			1
							2	9									
09	24330	X	18330	-0-	-6000	-0-	205	1	18125	2	N	-0-					1
10	25141	X	20224	-0-	-4917	-0-	182	1	20042	2	N	-0-					1
11	24330	X	20295	-0-	-4035	-0-	381	1	19912	2	N	2	2	8			1
							2	9									
*12	24645	X	20249	-0-	-4396	-0-	317	1	19932	2	N	-0-					1
*01	22382	X	20074	-0-	-2308	-0-	368	1	19704	2	N	2	2	8			1
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 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
08	13857	X	7220	-0-	-6637	-0-	50	1	7170	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	6285	-0-	-3975	-0-	46	1	6239	3	Y	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	30	1	4852	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	3713	-0-	-3277	-0-	29	1	3684	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	3638	-0-	-3585	-0-	25	1	3613	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	31	1	3952	3	Y	-0-					-0-

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
08	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	803	1	9449	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10026	-0-	-1074	-0-	1111	1	8915	3	N	-0-					-0-
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	1179	1	9775	3	N	-0-					-0-
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1378	1	9495	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	8801	-0-	-1708	-0-	1297	1	7504	3	N	-0-					-0-
*01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	1705	1	10216	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 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
08	14477	X	11880	-0-	-2597	-0-	82	1	11798	3	N	-0-					-0-
09	13890	X	11197	-0-	-2693	-0-	82	1	11115	3	N	-0-					-0-
10	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	88	1	14056	3	N	-0-					-0-
11	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	107	1	13542	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	11281	-0-	-2142	-0-	77	1	11204	3	N	-0-					-0-
*01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	107	1	13674	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	65	1	9457	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7407	-0-	-633	-0-	55	1	7352	3	Y	-0-					-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	52	1	8207	3	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7825	-0-	-1385	-0-	61	1	7764	3	Y	-0-					-0-
12	9517	X	5912	-0-	-3605	-0-	40	1	5872	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	47	1	6023	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	6079	-0-	-7716	-0-	42	1	6037	3	N	-0-					-0-
09	11040	X	4243	-0-	-6797	-0-	32	1	4211	3	N	-0-					-0-
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	46	1	7385	3	N	-0-					-0-
11	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	125	1	15822	3	N	-0-					-0-
*12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	86	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	4187	-0-	-1889	-0-	32	1	4155	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	14784	-0-	-1429	-0-	102	1	14681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	119	1	16070	3	N	-0-					-0-
10	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	96	1	15499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14820	X	11489	-0-	-3331	-0-	90	1	11399	3	N	-0-					-0-
12	16740	X	9235	-0-	-7505	-0-	63	1	9172	3	N	-0-					-0-
01	16740	X	8102	-0-	-8638	-0-	63	1	8038	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716 X	14338	-0-	-5378	-0-	98	1	14240	3	N	-0-					-0-
09	19080 X	13721	-0-	-5359	-0-	101	1	13620	3	N	-0-					-0-
10	16492 X	15339	-0-	-1153	-0-	95	1	15244	3	N	-0-					-0-
11	17040 X	12725	-0-	-4315	-0-	100	1	12625	3	N	-0-					-0-
12	17608 X	12759	-0-	-4849	-0-	87	1	12672	3	N	-0-					-0-
01	14353 X	12565	-0-	-1788	-0-	97	1	12468	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

08	14942 X	11186	-0-	-3756	-0-	77	1	11109	3	N	-0-					-0-
09	14460 X	10287	-0-	-4173	-0-	76	1	10211	3	N	-0-					-0-
10	13237 X	12754	-0-	-483	-0-	79	1	12675	3	N	-0-					-0-
11	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	112	1	14088	3	N	-0-					-0-
12	13144 X	11605	-0-	-1539	-0-	79	1	11526	3	N	-0-					-0-
*01	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	92	1	11716	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

08	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	160	1	23135	3	N	-0-					-0-
09	27990 X	23566	-0-	-4424	-0-	173	1	23393	3	N	-0-					-0-
10	28923 X	22070	-0-	-6853	-0-	137	1	21933	3	N	-0-					-0-
11	27990 X	22582	-0-	-5408	-0-	178	1	22404	3	N	-0-					-0-
12	26257 X	22163	-0-	-4094	-0-	151	1	22012	3	N	-0-					-0-
01	24366 X	20903	-0-	-3463	-0-	162	1	20741	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

08	15407 X	13355	-0-	-2052	-0-	13304	2	51	9	Y	46	55	1			49
09	15900 X	14242	-0-	-1658	-0-	14141	2	101	9	Y	92	24	1			117
10	16430 X	604	-0-	-15826	-0-	153	1	451	2	Y	-0-					117
11	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19676	2	143	9	Y	130	153	1			94
*12	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15472	2	83	9	Y	75					169
01	14725 X	10560	-0-	-4165	-0-	10439	2	121	9	Y	110	202	1			77

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

08	32395 X	12429	-0-	-19966	-0-	85	1	12344	3	Y	-0-					-0-
09	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	103	1	13812	3	Y	-0-					-0-
10	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	85	1	13620	3	Y	-0-					-0-
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	112	1	14072	3	Y	-0-					-0-
12	14384 X	13529	-0-	-855	-0-	92	1	13437	3	Y	-0-					-0-
01	14384 X	12412	-0-	-1972	-0-	96	1	12316	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

08	45291 X	44771	-0-	-520	-0-	308	1	44463	3	N	-0-					-0-
09	47965 X	47965	-0-	-0-	-0-	353	1	47612	3	N	-0-					-0-
10	45841 X	45841	-0-	-0-	-0-	284	1	45557	3	N	-0-					-0-
11	43320 X	38004	-0-	-5316	-0-	299	1	37704	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	49569 X	39129	-0-	-10440	-0-	266	1	38862	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	50611 X	50611	-0-	-0-	-0-	393	1	50217	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 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
08	40362 X	34927	-0-	-5435	-0-	34926	2	1	9	Y	1					23
09	40410 X	35109	-0-	-5301	-0-	35109	2			Y	-0-					23
10	41757 X	1444	-0-	-40313	-0-	366	1	1078	2	Y	-0-					23
11	43044 X	43044	-0-	-0-	-0-	43043	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	8
*12	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			Y	-0-					8
*01	46078 X	46078	-0-	-0-	-0-	46077	2	1	9	Y	1					9

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61650 X	61650	-0-	-0-	-0-	425	1	61225	3	Y	-0-					-0-
09	68700 X	58058	-0-	-10642	-0-	428	1	57630	3	Y	-0-					-0-
10	70990 X	64164	-0-	-6826	-0-	399	1	63765	3	Y	-0-					-0-
11	68700 X	59711	-0-	-8989	-0-	469	1	59242	3	Y	-0-					-0-
12	66526 X	55193	-0-	-11333	-0-	375	1	54818	3	Y	-0-					-0-
01	61659 X	53292	-0-	-8367	-0-	413	1	52879	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 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
08	76570 X	75529	-0-	-1041	-0-	520	1	75009	3	Y	-0-					-0-
09	76650 X	71231	-0-	-5419	-0-	525	1	70706	3	Y	-0-					-0-
10	79205 X	71848	-0-	-7357	-0-	446	1	71402	3	Y	-0-					-0-
11	73080 X	68196	-0-	-4884	-0-	536	1	67660	3	Y	-0-					-0-
12	75516 X	68469	-0-	-7047	-0-	466	1	68003	3	Y	-0-					-0-
01	75516 X	69128	-0-	-6388	-0-	536	1	68592	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66278 X	60645	-0-	-5633	-0-	418	1	60227	3	Y	-0-					-0-
09	64140 X	56388	-0-	-7752	-0-	415	1	55973	3	Y	-0-					-0-
10	66278 X	59585	-0-	-6693	-0-	370	1	59215	3	Y	-0-					-0-
11	61823 X	61823	-0-	-0-	-0-	487	1	61336	3	Y	-0-					-0-
12	61225 X	59976	-0-	-1249	-0-	408	1	59568	3	Y	-0-					-0-
01	60636 X	57353	-0-	-3283	-0-	444	1	56909	3	Y	-0-					-0-

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
08	3100 N	33572	-0-	30472	30472	231	1	33341	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	109785	-0-	106785	137257	809	1	108976	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	98443	-0-	95343	232600	611	1	97832	3	Y	-0-					-0-
11	319095 X	86495	-0-	-232600	-0-	680	1	85815	3	Y	-0-					-0-
*12	81925 X	81925	-0-	-0-	-0-	558	1	81367	3	Y	-0-					-0-
*01	75889 X	75889	-0-	-0-	-0-	588	1	75301	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56235 X	56235	-0-	-0-	-0-	1001	1	55234	2	Y	-0-					-0-
09	50992 X	50992	-0-	-0-	-0-	569	1	50421	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	50122 X	50122	-0-	-0-	-0-	452	1	49670	2	Y	-0-					-0-
11	46618 X	46618	-0-	-0-	-0-	876	1	45738	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
*12	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	730	1	45889	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
*01	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	814	1	43652	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43493 X	15238	-0-	-28255	-0-	105	1	15133	3	Y	-0-					-0-
09	42090 X	38847	-0-	-3243	-0-	286	1	38561	3	Y	-0-					-0-
10	43493 X	40786	-0-	-2707	-0-	253	1	40533	3	Y	-0-					-0-
11	40560 X	39509	-0-	-1051	-0-	311	1	39198	3	Y	-0-					-0-
12	40145 X	37075	-0-	-3070	-0-	252	1	36823	3	Y	-0-					-0-
01	40145 X	29061	-0-	-11084	-0-	225	1	28836	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

08	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	507	1	73248	3	Y	-0-					-0-
09	82890 X	64080	-0-	-18810	-0-	472	1	63608	3	Y	-0-					-0-
10	85653 X	62619	-0-	-23034	-0-	389	1	62230	3	Y	-0-					-0-
11	82890 X	58628	-0-	-24262	-0-	461	1	58167	3	Y	-0-					-0-
12	77996 X	58973	-0-	-19023	-0-	402	1	58571	3	Y	-0-					-0-
01	73749 X	60617	-0-	-13132	-0-	469	1	60148	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

08	52514 X	39967	-0-	-12547	-0-	275	1	39692	3	N	-0-					-0-
09	50220 X	48309	-0-	-1911	-0-	356	1	47953	3	N	-0-					-0-
10	51894 X	46513	-0-	-5381	-0-	289	1	46224	3	N	-0-					-0-
11	48930 X	43676	-0-	-5254	-0-	344	1	43332	3	N	-0-					-0-
12	49910 X	17428	-0-	-32482	-0-	119	1	17309	3	N	-0-					-0-
01	49910 X	40308	-0-	-9602	-0-	312	1	39996	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

08	81530 X	77968	-0-	-3562	-0-	536	1	77432	3	Y	-0-					-0-
09	81120 X	73543	-0-	-7577	-0-	542	1	73001	3	Y	-0-					-0-
10	83824 X	73916	-0-	-9908	-0-	459	1	73457	3	Y	-0-					-0-
11	79200 X	70016	-0-	-9184	-0-	551	1	69465	3	Y	-0-					-0-
12	77965 X	70476	-0-	-7489	-0-	479	1	69997	3	Y	-0-					-0-
*01	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	631	1	80837	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

08	101928 X	24166	-0-	-77762	-0-	166	1	24000	3	Y	-0-					-0-
09	34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
10	35495 X	27996	-0-	-7499	-0-	174	1	27822	3	Y	-0-					-0-
11	39810 X	36995	-0-	-2815	-0-	291	1	36704	3	Y	-0-					-0-
12	41137 X	37328	-0-	-3809	-0-	254	1	37074	3	Y	-0-					-0-
*01	37010 X	37010	-0-	-0-	-0-	287	1	36723	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

08	27435 X	23282	-0-	-4153	-0-	23192	2	90	9	Y	82	84	1	2	8	68
09	24930 X	23398	-0-	-1532	-0-	23396	2	2	9	Y	2	68	1	2	8	-0-
10	25761 X	929	-0-	-24832	-0-	235	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	35397	2	33	9	Y	30	19	1			11
*12	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	31641	2	66	9	Y	60					71
01	24180 X	23825	-0-	-355	-0-	23752	2	73	9	Y	66	101	1	1	8	35

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

08	92070 X	64455	-0-	-27615	-0-	443	1	64012	3	Y	-0-					-0-
09	61920 X	60753	-0-	-1167	-0-	447	1	60306	3	Y	-0-					-0-
10	63984 X	60819	-0-	-3165	-0-	378	1	60441	3	Y	-0-					-0-
11	65220 X	58357	-0-	-6863	-0-	459	1	57898	3	Y	-0-					-0-
12	67394 X	59680	-0-	-7714	-0-	406	1	59274	3	Y	-0-					-0-
01	64449 X	59133	-0-	-5316	-0-	458	1	58675	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84876 X	84876	-0-	-0-	-0-	584	1	84292	3	Y	-0-					-0-
09	104010 X	79852	-0-	-24158	-0-	589	1	79263	3	Y	-0-					-0-
10	107477 X	83225	-0-	-24252	-0-	517	1	82708	3	Y	-0-					-0-
11	104010 X	69220	-0-	-34790	-0-	544	1	68676	3	Y	-0-					-0-
12	91791 X	70662	-0-	-21129	-0-	481	1	70181	3	Y	-0-					-0-
01	84878 X	71435	-0-	-13443	-0-	554	1	70881	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

08	96782 X	96741	-0-	-41	-0-	666	1	96075	3	Y	-0-					-0-
09	99540 X	92347	-0-	-7193	-0-	681	1	91666	3	Y	-0-					-0-
10	102858 X	94201	-0-	-8657	-0-	585	1	93616	3	Y	-0-					-0-
11	99540 X	87461	-0-	-12079	-0-	688	1	86773	3	Y	-0-					-0-
12	98053 X	87046	-0-	-11007	-0-	593	1	86453	3	Y	-0-					-0-
01	96751 X	85597	-0-	-11154	-0-	663	1	84934	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

08	104873 X	76321	-0-	-28552	-0-	525	1	75796	3	Y	-0-					-0-
09	86970 X	67908	-0-	-19062	-0-	500	1	67408	3	Y	-0-					-0-
10	83855 X	68883	-0-	-14972	-0-	428	1	68455	3	Y	-0-					-0-
11	77550 X	65851	-0-	-11699	-0-	518	1	65333	3	Y	-0-					-0-
12	76477 X	69970	-0-	-6507	-0-	476	1	69494	3	Y	-0-					-0-
01	76322 X	69035	-0-	-7287	-0-	535	1	68500	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

08	76818 X	56455	-0-	-20363	-0-	388	1	56067	3	Y	-0-					-0-
09	64770 X	49623	-0-	-15147	-0-	366	1	49257	3	Y	-0-					-0-
10	62837 X	50774	-0-	-12063	-0-	315	1	50459	3	Y	-0-					-0-
11	60810 X	55220	-0-	-5590	-0-	434	1	54786	3	Y	-0-					-0-
12	56451 X	53098	-0-	-3353	-0-	361	1	52737	3	Y	-0-					-0-
01	56451 X	49928	-0-	-6523	-0-	387	1	49541	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

08	42532 X	37465	-0-	-5067	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
09	41160 X	36480	-0-	-4680	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
10	42098 X	1477	-0-	-40621	-0-	374	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	50061 X	50061	-0-	-0-	-0-	50061	2			N	-0-					-0-
*12	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
*01	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-	51360	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

08	96906 X	79533	-0-	-17373	-0-	547	1	78986	3	Y	-0-					-0-
09	88170 X	71675	-0-	-16495	-0-	528	1	71147	3	Y	-0-					-0-
10	91109 X	72589	-0-	-18520	-0-	451	1	72138	3	Y	-0-					-0-
11	81150 X	75464	-0-	-5686	-0-	593	1	74871	3	Y	-0-					-0-
12	79794 X	73829	-0-	-5965	-0-	503	1	73326	3	Y	-0-					-0-
01	79546 X	70940	-0-	-8606	-0-	550	1	70390	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

08	115444 X	82944	-0-	-32500	-0-	570	1	82374	3	Y	-0-					-0-
09	99660 X	78606	-0-	-21054	-0-	579	1	78027	3	Y	-0-					-0-
10	99076 X	85530	-0-	-13546	-0-	531	1	84999	3	Y	-0-					-0-
11	94230 X	79253	-0-	-14977	-0-	623	1	78630	3	Y	-0-					-0-
12	87916 X	78826	-0-	-9090	-0-	537	1	78289	3	Y	-0-					-0-
01	82956 X	75735	-0-	-7221	-0-	587	1	75148	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46779 X	43244	-0-	-3535	-0-	297	1	42943	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
09	46290 X	40198	-0-	-6092	-0-	296	1	39902	3	N	-0-					-0-
10	47833 X	41309	-0-	-6524	-0-	257	1	41050	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	46290 X	38735	-0-	-7555	-0-	305	1	38429	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	45229 X	39059	-0-	-6170	-0-	266	1	38792	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	43245 X	36528	-0-	-6717	-0-	283	1	36243	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

08	59179 X	53682	-0-	-5497	-0-	369	1	53307	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
09	57630 X	50251	-0-	-7379	-0-	370	1	49881	3	Y	-0-					-0-
10	59551 X	49273	-0-	-10278	-0-	306	1	48965	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	56460 X	47147	-0-	-9313	-0-	371	1	46775	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	55614 X	47453	-0-	-8161	-0-	323	1	47127	3	Y	3	2	8			1
						3	9									
01	53692 X	45831	-0-	-7861	-0-	355	1	45475	3	Y	1	1	8			1
						1	9									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

08	44795 X	39554	-0-	-5241	-0-	272	1	39282	3	Y	-0-					-0-
09	42120 X	36491	-0-	-5629	-0-	269	1	36222	3	Y	-0-					-0-
10	42377 X	37167	-0-	-5210	-0-	230	1	36937	3	Y	-0-					-0-
11	40830 X	35426	-0-	-5404	-0-	279	1	35147	3	Y	-0-					-0-
12	40796 X	35964	-0-	-4832	-0-	245	1	35719	3	Y	-0-					-0-
01	39556 X	35217	-0-	-4339	-0-	273	1	34944	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

08	38006 X	31011	-0-	-6995	-0-	552	1	30457	2	N	2	2	8			2
						2	9									
09	34950 X	30316	-0-	-4634	-0-	339	1	29977	2	N	-0-					2
10	35464 X	30683	-0-	-4781	-0-	277	1	30404	2	N	2	2	8			2
						2	9									
11	32730 X	29129	-0-	-3601	-0-	547	1	28580	2	N	2	2	8			2
						2	9									
*12	32891 X	29027	-0-	-3864	-0-	455	1	28571	2	N	1	1	8			2
						1	9									
*01	31341 X	28292	-0-	-3049	-0-	518	1	27772	2	N	2	2	8			2
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40827 X	33442	-0-	-7385	-0-	230	1	33212	3	Y	-0-					-0-
09	37440 X	32435	-0-	-5005	-0-	239	1	32196	3	Y	-0-					-0-
10	37262 X	36885	-0-	-377	-0-	229	1	36656	3	Y	-0-					-0-
11	35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	283	1	35698	3	Y	-0-					-0-
12	35464 X	34250	-0-	-1214	-0-	233	1	34017	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	31114	-0-	-2397	-0-	241	1	30873	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

08	45787 X	41681	-0-	-4106	-0-	1138	1	40425	3	Y	107	137	1	4 8		38
						118	9									
09	45240 X	44387	-0-	-853	-0-	1208	1	42962	3	Y	197	142	1			93
						217	9									
10	46748 X	42147	-0-	-4601	-0-	996	1	41024	3	Y	115	160	1			48
						127	9									
11	41910 X	40194	-0-	-1716	-0-	1051	1	38860	3	Y	257	139	1			166
						283	9									
12	45880 X	38507	-0-	-7373	-0-	1033	1	37394	3	Y	73	168	1			71
						80	9									
01	45880 X	45529	-0-	-351	-0-	1086	1	44269	3	Y	158	136	1			93
						174	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

08	133951 X	101220	-0-	-32731	-0-	696	1	100524	3	N	-0-					-0-
09	156390 X	92609	-0-	-63781	-0-	682	1	91927	3	N	-0-					-0-
10	161603 X	90208	-0-	-71395	-0-	561	1	89647	3	N	-0-					-0-
11	156390 X	80593	-0-	-75797	-0-	634	1	79959	3	N	-0-					-0-
12	118048 X	81605	-0-	-36443	-0-	555	1	81050	3	N	-0-					-0-
01	101215 X	79401	-0-	-21814	-0-	615	1	78786	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

08	99107 X	61217	-0-	-37890	-0-	421	1	60796	3	N	-0-					-0-
09	95910 X	59971	-0-	-35939	-0-	442	1	59529	3	N	-0-					-0-
10	77221 X	53724	-0-	-23497	-0-	334	1	53390	3	N	-0-					-0-
*11	67710 X	47103	-0-	-20607	-0-	370	1	46733	3	N	-0-					-0-
*12	64759 X	48781	-0-	-15978	-0-	332	1	48449	3	Y	-0-					-0-
01	61969 X	38515	-0-	-23454	-0-	298	1	38217	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

08	83204 X	73714	-0-	-9490	-0-	507	1	73207	3	N	-0-					-0-
09	79440 X	73838	-0-	-5602	-0-	544	1	73294	3	N	-0-					-0-
10	82088 X	73781	-0-	-8307	-0-	458	1	73323	3	N	-0-					-0-
*11	77160 X	67878	-0-	-9282	-0-	534	1	67344	3	N	-0-					-0-
*12	76756 X	67506	-0-	-9250	-0-	459	1	67047	3	Y	-0-					-0-
01	76291 X	64621	-0-	-11670	-0-	501	1	64120	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80569 X	64140	-0-	-16429	-0-	441	1	63699	3	N	-0-					-0-
09	75270 X	60761	-0-	-14509	-0-	447	1	60304	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
10	77779 X	58897	-0-	-18882	-0-	366	1	58531	3	N	-0-					-0-
*11	70020 X	53953	-0-	-16067	-0-	424	1	53528	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	66340 X	54808	-0-	-11532	-0-	373	1	54434	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	64139 X	54805	-0-	-9334	-0-	425	1	54376	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

08	148762 X	148762	-0-	-0-	-0-	1024	1	147738	3	N	-0-					-0-
09	163860 X	146216	-0-	-17644	-0-	1077	1	145139	3	N	-0-					-0-
10	169322 X	158310	-0-	-11012	-0-	983	1	157327	3	N	-0-					-0-
11	163860 X	144138	-0-	-19722	-0-	1134	1	143004	3	N	-0-					-0-
12	157449 X	137279	-0-	-20170	-0-	934	1	136345	3	N	-0-					-0-
01	151094 X	133945	-0-	-17149	-0-	1038	1	132907	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

08	287091 X	259208	-0-	-27883	-0-	1784	1	257424	3	Y	-0-					-0-
09	277830 X	224315	-0-	-53515	-0-	1653	1	222662	3	Y	-0-					-0-
10	287091 X	209407	-0-	-77684	-0-	1301	1	208106	3	Y	-0-					-0-
11	277830 X	184819	-0-	-93011	-0-	1454	1	183365	3	Y	-0-					-0-
12	287091 X	175053	-0-	-112038	-0-	1192	1	173861	3	Y	-0-					-0-
01	259222 X	162117	-0-	-97105	-0-	1256	1	160861	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

08	287091 X	240076	-0-	-47015	-0-	1652	1	238424	3	Y	-0-					-0-
09	277830 X	210944	-0-	-66886	-0-	1554	1	209390	3	Y	-0-					-0-
10	287091 X	197156	-0-	-89935	-0-	1224	1	195932	3	Y	-0-					-0-
11	256680 X	174975	-0-	-81705	-0-	1376	1	173599	3	Y	-0-					-0-
12	265236 X	165956	-0-	-99280	-0-	1129	1	164827	3	Y	-0-					-0-
01	240064 X	155889	-0-	-84175	-0-	1208	1	154681	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

08	0 W	248970	-0-	248970	705874	1713	1	247257	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	213375	-0-	213375	919249	1572	1	211803	3	Y	-0-					-0-
10	1117992 X	198743	-0-	-919249	-0-	1235	1	197508	3	Y	-0-					-0-
11	270600 X	175598	-0-	-95002	-0-	1381	1	174217	3	Y	-0-					-0-
12	279620 X	165940	-0-	-113680	-0-	1129	1	164811	3	Y	-0-					-0-
01	248961 X	154635	-0-	-94326	-0-	1199	1	153436	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

08	0 W	332829	-0-	332829	1149994	2290	1	330539	3	Y	-0-					1
09	0 W	303560	-0-	303560	1453554	2236	1	301316	3	Y	7	7	8			1
						8	9									
10	1745830 X	292276	-0-	-1453554	-0-	1816	1	290460	3	Y	-0-					1
11	265164 X	265164	-0-	-0-	-0-	2085	1	263077	3	Y	2	2	8			1
						2	9									
*12	253494 X	253494	-0-	-0-	-0-	1726	1	251768	3	Y	-0-					1
*01	237213 X	237213	-0-	-0-	-0-	1838	1	235375	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	0	W	288102	-0-	288102	976340	1982	1	286120	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	262382	-0-	262382	1238722	1934	1	260448	3	Y	-0-					-0-
10	1486289	X	247567	-0-	-1238722	-0-	1537	1	246030	3	Y	-0-					-0-
11	226560	X	225233	-0-	-1327	-0-	1772	1	223460	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	234112	X	217022	-0-	-17090	-0-	1477	1	215545	3	Y	-0-					-0-
01	234112	X	201352	-0-	-32760	-0-	1561	1	199791	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

08	89528	X	79076	-0-	-10452	-0-	544	1	78532	3	Y	-0-					-0-
09	89010	X	66203	-0-	-22807	-0-	488	1	65715	3	Y	-0-					-0-
10	91977	X	75548	-0-	-16429	-0-	469	1	75079	3	Y	-0-					-0-
11	89010	X	77102	-0-	-11908	-0-	606	1	76496	3	Y	-0-					-0-
12	85529	X	74313	-0-	-11216	-0-	506	1	73807	3	Y	-0-					-0-
01	79081	X	75777	-0-	-3304	-0-	587	1	75190	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

08	72726	X	60971	-0-	-11755	-0-	420	1	60551	3	Y	-0-					-0-
09	69660	X	56001	-0-	-13659	-0-	412	1	55589	3	Y	-0-					-0-
10	71982	X	56335	-0-	-15647	-0-	350	1	55985	3	Y	-0-					-0-
11	69660	X	55873	-0-	-13787	-0-	439	1	55434	3	Y	-0-					-0-
12	63085	X	54080	-0-	-9005	-0-	368	1	53712	3	Y	-0-					-0-
01	60977	X	49905	-0-	-11072	-0-	387	1	49518	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

08	81444	X	81444	-0-	-0-	-0-	1450	1	79994	2	Y	-0-					-0-
09	73117	X	73117	-0-	-0-	-0-	817	1	72300	2	Y	-0-					-0-
10	71862	X	71862	-0-	-0-	-0-	648	1	71214	2	Y	-0-					-0-
11	68497	X	68497	-0-	-0-	-0-	1287	1	67210	2	Y	-0-					-0-
*12	67384	X	67384	-0-	-0-	-0-	1055	1	66329	2	Y	-0-					-0-
*01	64800	X	64800	-0-	-0-	-0-	1187	1	63612	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

08	65317	X	61819	-0-	-3498	-0-	1101	1	60718	2	Y	-0-					-0-
09	63210	X	56345	-0-	-6865	-0-	629	1	55716	2	Y	-0-					-0-
10	73842	X	56106	-0-	-17736	-0-	506	1	55600	2	Y	-0-					-0-
11	65460	X	55199	-0-	-10261	-0-	1037	1	54162	2	Y	-0-					-0-
12	64511	X	50730	-0-	-13781	-0-	794	1	49936	2	Y	-0-					-0-
01	61814	X	54403	-0-	-7411	-0-	996	1	53407	2	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

08	84196	X	29583	-0-	-54613	-0-	203	1	29378	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	81641	X	81641	-0-	-0-	-0-	602	1	81038	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	99222	X	99222	-0-	-0-	-0-	617	1	98604	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	88600	X	88600	-0-	-0-	-0-	696	1	87904	3	Y	-0-					-0-
*12	85615	X	85615	-0-	-0-	-0-	583	1	85032	3	Y	-0-					-0-
01	84351	X	80721	-0-	-3630	-0-	625	1	80096	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88040 X	78039	-0-	-10001	-0-	537	1	77502	3	Y	-0-					-0-
09	85260 X	72627	-0-	-12633	-0-	535	1	72092	3	Y	-0-					-0-
10	88102 X	73464	-0-	-14638	-0-	456	1	73008	3	Y	-0-					-0-
11	83370 X	68728	-0-	-14642	-0-	540	1	68188	3	Y	-0-					-0-
12	81716 X	68040	-0-	-13676	-0-	464	1	67576	3	Y	-0-					-0-
01	78027 X	66175	-0-	-11852	-0-	512	1	65663	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

08	77099 X	77099	-0-	-0-	-0-	531	1	76568	3	Y	-0-					-0-
09	69298 X	69298	-0-	-0-	-0-	511	1	68787	3	Y	-0-					-0-
10	69998 X	57640	-0-	-12358	-0-	358	1	57282	3	Y	-0-					-0-
11	74610 X	53534	-0-	-21076	-0-	421	1	53113	3	Y	-0-					-0-
12	77097 X	53331	-0-	-23766	-0-	363	1	52968	3	Y	-0-					-0-
01	77097 X	52216	-0-	-24881	-0-	405	1	51811	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

08	112499 X	87185	-0-	-25314	-0-	600	1	86585	3	Y	-0-					-0-
09	108870 X	88903	-0-	-19967	-0-	655	1	88248	3	Y	-0-					-0-
10	111383 X	87880	-0-	-23503	-0-	546	1	87334	3	Y	-0-					-0-
11	100710 X	83302	-0-	-17408	-0-	655	1	82647	3	Y	-0-					-0-
12	99107 X	80613	-0-	-18494	-0-	549	1	80064	3	Y	-0-					-0-
01	91853 X	79135	-0-	-12718	-0-	613	1	78522	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

08	92287 X	84732	-0-	-7555	-0-	583	1	84149	3	Y	-0-					-0-
09	95730 X	79712	-0-	-16018	-0-	588	1	79124	3	Y	-0-					-0-
10	98921 X	81038	-0-	-17883	-0-	503	1	80535	3	Y	-0-					-0-
11	86670 X	75698	-0-	-10972	-0-	595	1	75103	3	Y	-0-					-0-
12	85901 X	75081	-0-	-10820	-0-	511	1	74570	3	Y	-0-					-0-
01	84723 X	74209	-0-	-10514	-0-	575	1	73634	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

08	68262 X	57790	-0-	-10472	-0-	1583	1	56207	3	N	-0-					-0-
09	63600 X	55407	-0-	-8193	-0-	1516	1	53891	3	N	-0-					-0-
10	63426 X	56238	-0-	-7188	-0-	1333	1	54905	3	N	-0-					-0-
11	58650 X	53701	-0-	-4949	-0-	1414	1	52287	3	N	-0-					-0-
12	58032 X	53742	-0-	-4290	-0-	1445	1	52297	3	N	-0-					-0-
01	57784 X	51501	-0-	-6283	-0-	1233	1	50268	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

08	74028 X	65559	-0-	-8469	-0-	451	1	65108	3	Y	-0-					-0-
09	72660 X	61062	-0-	-11598	-0-	449	1	60613	3	Y	-0-					-0-
10	75082 X	60264	-0-	-14818	-0-	375	1	59889	3	Y	-0-					-0-
11	71670 X	55714	-0-	-15956	-0-	438	1	55276	3	Y	-0-					-0-
12	68851 X	55252	-0-	-13599	-0-	376	1	54876	3	Y	-0-					-0-
01	65565 X	53608	-0-	-11957	-0-	415	1	53193	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75640	X	67655	-0-	-7985	-0-	465	1	67190	3	Y	-0-					-0-
09	75120	X	62070	-0-	-13050	-0-	457	1	61613	3	Y	-0-					-0-
10	77624	X	59412	-0-	-18212	-0-	369	1	59043	3	Y	-0-					-0-
11	75120	X	55656	-0-	-19464	-0-	438	1	55218	3	Y	-0-					-0-
12	71362	X	55419	-0-	-15943	-0-	377	1	55042	3	Y	-0-					-0-
01	67642	X	53724	-0-	-13918	-0-	416	1	53308	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79019	X	69885	-0-	-9134	-0-	481	1	69404	3	Y	-0-					-0-
09	76980	X	64980	-0-	-12000	-0-	479	1	64498	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	79546	X	64380	-0-	-15166	-0-	400	1	63980	3	Y	-0-					-0-
11	75180	X	59723	-0-	-15457	-0-	469	1	59250	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	73656	X	59173	-0-	-14483	-0-	402	1	58767	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	69874	X	57052	-0-	-12822	-0-	443	1	56606	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
08	99293	X	84681	-0-	-14612	-0-	583	1	84098	3	Y	-0-					-0-
09	95790	X	80772	-0-	-15018	-0-	595	1	80177	3	Y	-0-					-0-
10	93155	X	80022	-0-	-13133	-0-	497	1	79525	3	Y	-0-					-0-
11	86190	X	76868	-0-	-9322	-0-	605	1	76263	3	Y	-0-					-0-
12	87141	X	77224	-0-	-9917	-0-	525	1	76699	3	Y	-0-					-0-
01	84692	X	75040	-0-	-9652	-0-	582	1	74458	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67611	X	54369	-0-	-13242	-0-	374	1	53995	3	Y	-0-					-0-
09	61830	X	51680	-0-	-10150	-0-	380	1	51300	3	Y	-0-					-0-
10	63333	X	49542	-0-	-13791	-0-	307	1	49235	3	Y	-0-					-0-
11	60030	X	46070	-0-	-13960	-0-	362	1	45708	3	Y	-0-					-0-
12	58838	X	44977	-0-	-13861	-0-	307	1	44670	3	Y	-0-					-0-
01	54374	X	43319	-0-	-11055	-0-	336	1	42983	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 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
08	91326	X	76384	-0-	-14942	-0-	526	1	75858	3	Y	-0-					-0-
09	88380	X	78341	-0-	-10039	-0-	578	1	77763	3	Y	-0-					-0-
10	91233	X	76143	-0-	-15090	-0-	473	1	75670	3	Y	-0-					-0-
11	83010	X	71646	-0-	-11364	-0-	563	1	71083	3	Y	-0-					-0-
12	83173	X	72117	-0-	-11056	-0-	490	1	71627	3	Y	-0-					-0-
01	80941	X	69368	-0-	-11573	-0-	537	1	68831	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 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
08	88815	X	79955	-0-	-8860	-0-	551	1	79404	3	Y	-0-					-0-
09	85440	X	77161	-0-	-8279	-0-	569	1	76592	3	Y	-0-					-0-
10	88288	X	74937	-0-	-13351	-0-	465	1	74472	3	Y	-0-					-0-
11	82050	X	69065	-0-	-12985	-0-	543	1	68522	3	Y	-0-					-0-
12	80352	X	69689	-0-	-10663	-0-	475	1	69214	3	Y	-0-					-0-
01	79949	X	67954	-0-	-11995	-0-	526	1	67428	3	Y	-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 #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 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
08	101742 X	84414	-0-	-17328	-0-	581	1	83833	3	Y	-0-			-0-
09	98460 X	78659	-0-	-19801	-0-	580	1	78079	3	Y	-0-			-0-
10	99231 X	80742	-0-	-18489	-0-	501	1	80241	3	Y	-0-			-0-
11	88710 X	75909	-0-	-12801	-0-	597	1	75312	3	Y	-0-			-0-
12	88505 X	75049	-0-	-13456	-0-	511	1	74538	3	Y	-0-			-0-
01	84413 X	75614	-0-	-8799	-0-	586	1	75028	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

08	108345 X	94110	-0-	-14235	-0-	648	1	93462	3	Y	-0-			-0-
09	104850 X	88154	-0-	-16696	-0-	649	1	87505	3	Y	-0-			-0-
10	107260 X	88116	-0-	-19144	-0-	547	1	87569	3	Y	-0-			-0-
11	97290 X	83076	-0-	-14214	-0-	653	1	82423	3	Y	-0-			-0-
12	98766 X	84876	-0-	-13890	-0-	577	1	84299	3	Y	-0-			-0-
01	94116 X	82659	-0-	-11457	-0-	640	1	82019	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

08	106175 X	90949	-0-	-15226	-0-	626	1	90323	3	Y	-0-			-0-
09	107670 X	93252	-0-	-14418	-0-	687	1	92565	3	Y	-0-			-0-
10	111259 X	89766	-0-	-21493	-0-	557	1	89209	3	Y	-0-			-0-
11	99420 X	85809	-0-	-13611	-0-	675	1	85134	3	Y	-0-			-0-
12	98270 X	83564	-0-	-14706	-0-	569	1	82995	3	Y	-0-			-0-
01	96348 X	81469	-0-	-14879	-0-	631	1	80838	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

08	117335 X	103194	-0-	-14141	-0-	710	1	102484	3	Y	-0-			-0-
09	113550 X	101864	-0-	-11686	-0-	751	1	101113	3	Y	-0-			-0-
10	115847 X	106152	-0-	-9695	-0-	659	1	105493	3	Y	-0-			-0-
11	110760 X	101694	-0-	-9066	-0-	800	1	100894	3	Y	-0-			-0-
12	111662 X	96174	-0-	-15488	-0-	654	1	95520	3	Y	-0-			-0-
01	105245 X	92650	-0-	-12595	-0-	718	1	91932	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

08	83483 X	71212	-0-	-12271	-0-	490	1	70722	3	N	-0-			-0-
09	80340 X	66008	-0-	-14332	-0-	487	1	65521	3	N	-0-			-0-
10	77934 X	65670	-0-	-12264	-0-	408	1	65262	3	N	-0-			-0-
11	72540 X	61637	-0-	-10903	-0-	484	1	61153	3	N	-0-			-0-
12	73625 X	62041	-0-	-11584	-0-	422	1	61619	3	N	-0-			-0-
01	71207 X	60602	-0-	-10605	-0-	469	1	60133	3	N	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

08	82987 X	63978	-0-	-19009	-0-	440	1	63538	3	Y	-0-			-0-
09	75990 X	59995	-0-	-15995	-0-	442	1	59553	3	Y	-0-			-0-
10	74369 X	59588	-0-	-14781	-0-	370	1	59218	3	Y	-0-			-0-
11	66120 X	56768	-0-	-9352	-0-	446	1	56322	3	Y	-0-			-0-
12	67208 X	56301	-0-	-10907	-0-	384	1	55917	3	Y	-0-			-0-
01	63984 X	54511	-0-	-9473	-0-	422	1	54089	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

08	77500 X	63146	-0-	-14354	-0-	434	1	62712	3	Y	-0-			-0-
09	75990 X	66038	-0-	-9952	-0-	487	1	65551	3	Y	-0-			-0-
10	78523 X	63203	-0-	-15320	-0-	392	1	62811	3	Y	-0-			-0-
11	70110 X	57732	-0-	-12378	-0-	454	1	57278	3	Y	-0-			-0-
12	68231 X	52676	-0-	-15555	-0-	359	1	52317	3	Y	-0-			-0-
01	68231 X	53430	-0-	-14801	-0-	414	1	53016	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

08	69905 X	61834	-0-	-8071	-0-	426	1	61408	3	Y	-0-			-0-
09	65580 X	59024	-0-	-6556	-0-	435	1	58589	3	Y	-0-			-0-
10	67239 X	58731	-0-	-8508	-0-	365	1	58366	3	Y	-0-			-0-
11	63780 X	54853	-0-	-8927	-0-	431	1	54422	3	Y	-0-			-0-
12	63953 X	55058	-0-	-8895	-0-	375	1	54683	3	Y	-0-			-0-
01	61845 X	54116	-0-	-7729	-0-	419	1	53697	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

08	73780 X	64051	-0-	-9729	-0-	441	1	63610	3	Y	-0-			-0-
09	69810 X	63519	-0-	-6291	-0-	468	1	63051	3	Y	-0-			-0-
10	72137 X	60946	-0-	-11191	-0-	378	1	60568	3	Y	-0-			-0-
11	68280 X	58680	-0-	-9600	-0-	461	1	58219	3	Y	-0-			-0-
12	68634 X	59587	-0-	-9047	-0-	406	1	59181	3	Y	-0-			-0-
01	65627 X	59960	-0-	-5667	-0-	465	1	59495	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

08	133021 X	114539	-0-	-18482	-0-	788	1	113751	3	Y	-0-			-0-
09	128730 X	109947	-0-	-18783	-0-	810	1	109137	3	Y	-0-			-0-
10	130603 X	113048	-0-	-17555	-0-	702	1	112346	3	Y	-0-			-0-
11	118590 X	117505	-0-	-1085	-0-	924	1	116581	3	Y	-0-			-0-
12	117397 X	112376	-0-	-5021	-0-	765	1	111611	3	Y	-0-			-0-
01	114545 X	110807	-0-	-3738	-0-	859	1	109948	3	Y	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

08	155868 X	117404	-0-	-38464	-0-	808	1	116595	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
09	150840 X	107453	-0-	-43387	-0-	791	1	106662	3	Y	-0-			-0-
10	143003 X	104418	-0-	-38585	-0-	649	1	103769	3	Y	-0-			-0-
11	129750 X	97918	-0-	-31832	-0-	770	1	97148	3	Y	-0-			-0-
12	124620 X	97364	-0-	-27256	-0-	663	1	96701	3	Y	-0-			-0-
01	117397 X	97021	-0-	-20376	-0-	752	1	96269	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 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
08	138601 X	109917	-0-	-28684	-0-	756	1	109161	3	Y	-0-					-0-
09	134130 X	110161	-0-	-23969	-0-	811	1	109350	3	Y	-0-					-0-
10	128681 X	105178	-0-	-23503	-0-	653	1	104525	3	Y	-0-					-0-
11	117540 X	96766	-0-	-20774	-0-	761	1	96005	3	Y	-0-					-0-
12	117366 X	92270	-0-	-25096	-0-	628	1	91642	3	Y	-0-					-0-
01	113832 X	86792	-0-	-27040	-0-	672	1	86120	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

08	147033 X	120274	-0-	-26759	-0-	828	1	119446	3	Y	-0-					-0-
09	142290 X	124171	-0-	-18119	-0-	915	1	123256	3	Y	-0-					-0-
10	139407 X	119781	-0-	-19626	-0-	744	1	119037	3	Y	-0-					-0-
11	131370 X	107342	-0-	-24028	-0-	844	1	106498	3	Y	-0-					-0-
12	128309 X	103355	-0-	-24954	-0-	703	1	102652	3	Y	-0-					-0-
01	128309 X	100213	-0-	-28096	-0-	777	1	99436	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	3638	-0-	3638	3638	26	1	3609	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*10	14B2 EXT	232283	-0-	232283	235921	1442	1	230835	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
*11	14B2 EXT	245530	-0-	245530	481451	1931	1	243591	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
*12	14B2 EXT	241393	-0-	241393	722844	1643	1	239748	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*01	957398 X	234554	-0-	-722844	-0-	1818	1	232735	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

08	96131 X	87931	-0-	-8200	-0-	605	1	87326	3	N	-0-					-0-
09	100440 X	82169	-0-	-18271	-0-	605	1	81564	3	N	-0-					-0-
10	103788 X	66558	-0-	-37230	-0-	414	1	66144	3	N	-0-					-0-
11	100440 X	75208	-0-	-25232	-0-	591	1	74617	3	N	-0-					-0-
12	93992 X	79176	-0-	-14816	-0-	539	1	78637	3	N	-0-					-0-
01	87916 X	78989	-0-	-8927	-0-	612	1	78377	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

08	171554 X	147886	-0-	-23668	-0-	1018	1	146868	3	Y	-0-					-0-
09	172020 X	139860	-0-	-32160	-0-	1030	1	138830	3	Y	-0-					-0-
10	177754 X	137845	-0-	-39909	-0-	856	1	136989	3	Y	-0-					-0-
11	160890 X	127135	-0-	-33755	-0-	1000	1	126135	3	Y	-0-					-0-
12	155961 X	124848	-0-	-31113	-0-	850	1	123998	3	Y	-0-					-0-
01	147901 X	120460	-0-	-27441	-0-	933	1	119526	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140927 X	140927	-0-	-0-	-0-	3859	1	137055	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
09	126231 X	126231	-0-	-0-	-0-	3453	1	122776	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	118605 X	118605	-0-	-0-	-0-	2811	1	115791	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	106221 X	106221	-0-	-0-	-0-	2798	1	103422	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	102943 X	102943	-0-	-0-	-0-	2768	1	100171	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*01	97027 X	97027	-0-	-0-	-0-	2324	1	94697	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

08	106082 X	100968	-0-	-5114	-0-	695	1	100273	3	N	-0-					-0-
09	103020 X	88834	-0-	-14186	-0-	654	1	88180	3	N	-0-					-0-
10	106454 X	93388	-0-	-13066	-0-	580	1	92808	3	N	-0-					-0-
11	103020 X	85415	-0-	-17605	-0-	672	1	84743	3	N	-0-					-0-
12	104718 X	85993	-0-	-18725	-0-	585	1	85408	3	N	-0-					-0-
01	100967 X	92908	-0-	-8059	-0-	720	1	92188	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

08	99293 X	74927	-0-	-24366	-0-	515	1	74412	3	Y	-0-					-0-
09	89700 X	75472	-0-	-14228	-0-	556	1	74916	3	Y	-0-					-0-
10	90613 X	76218	-0-	-14395	-0-	473	1	75745	3	Y	-0-					-0-
11	81450 X	71201	-0-	-10249	-0-	560	1	70641	3	Y	-0-					-0-
12	82243 X	70677	-0-	-11566	-0-	481	1	70196	3	Y	-0-					-0-
01	77996 X	67596	-0-	-10400	-0-	524	1	67072	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

08	58497 X	50668	-0-	-7829	-0-	348	1	50320	3	N	-0-					-0-
09	56040 X	47812	-0-	-8228	-0-	352	1	47460	3	N	-0-					-0-
10	57908 X	47643	-0-	-10265	-0-	296	1	47347	3	N	-0-					-0-
*11	54180 X	45032	-0-	-9148	-0-	354	1	44678	3	N	-0-					-0-
*12	52979 X	44868	-0-	-8111	-0-	305	1	44563	3	Y	-0-					-0-
01	50654 X	43172	-0-	-7482	-0-	334	1	42838	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

08	51584 X	47162	-0-	-4422	-0-	325	1	46837	3	N	-0-					-0-
09	48750 X	42992	-0-	-5758	-0-	317	1	42675	3	N	-0-					-0-
10	50375 X	42341	-0-	-8034	-0-	263	1	42078	3	N	-0-					-0-
*11	45630 X	41677	-0-	-3953	-0-	328	1	41349	3	N	-0-					-0-
*12	47151 X	41555	-0-	-5596	-0-	283	1	41272	3	Y	-0-					-0-
01	47151 X	42175	-0-	-4976	-0-	327	1	41848	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63271 X	56344	-0-	-6927	-0-	388	1	55956	3	N	-0-					-0-
09	59460 X	52112	-0-	-7348	-0-	384	1	51728	3	N	-0-					-0-
10	61442 X	52510	-0-	-8932	-0-	327	1	52183	3	N	-0-					-0-
*11	58260 X	48923	-0-	-9337	-0-	385	1	48535	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*12	56358 X	49265	-0-	-7093	-0-	335	1	48923	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	56358 X	46368	-0-	-9990	-0-	359	1	46005	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

08	123969 X	105599	-0-	-18370	-0-	726	1	104873	3	Y	-0-					-0-
09	119970 X	106548	-0-	-13422	-0-	785	1	105763	3	Y	-0-					-0-
10	122078 X	109163	-0-	-12915	-0-	678	1	108485	3	Y	-0-					-0-
11	111750 X	101004	-0-	-10746	-0-	794	1	100210	3	Y	-0-					-0-
12	110112 X	101050	-0-	-9062	-0-	688	1	100362	3	Y	-0-					-0-
01	110112 X	97615	-0-	-12497	-0-	756	1	96859	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

08	126294 X	110505	-0-	-15789	-0-	761	1	109744	3	Y	-0-					-0-
09	122220 X	103374	-0-	-18846	-0-	762	1	102612	3	Y	-0-					-0-
10	123938 X	103024	-0-	-20914	-0-	640	1	102384	3	Y	-0-					-0-
11	114420 X	97289	-0-	-17131	-0-	765	1	96524	3	Y	-0-					-0-
12	114266 X	98198	-0-	-16068	-0-	668	1	97530	3	Y	-0-					-0-
01	110515 X	94441	-0-	-16074	-0-	732	1	93709	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	22874	-0-	22874	22874	169	1	22696	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
*10	14B2 EXT	436943	-0-	436943	459817	2713	1	434230	3	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	386675	-0-	386675	846492	3041	1	383634	3	Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	343762	-0-	343762	1190254	2340	1	341422	3	Y	-0-					-0-
*01	1496927 X	306673	-0-	-1190254	-0-	2376	1	304297	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	20893	-0-	20893	20893	154	1	20738	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	14B2 EXT	430036	-0-	430036	450929	2671	1	427363	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	14B2 EXT	353276	-0-	353276	804205	2778	1	350498	3	Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	304091	-0-	304091	1108296	2070	1	302021	3	Y	-0-					-0-
*01	1375138 X	266842	-0-	-1108296	-0-	2067	1	264775	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 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
08	224285 X	179181	-0-	-45104	-0-	1233	1	177947	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	217050 X	165725	-0-	-51325	-0-	1221	1	164504	3	Y	-0-					-0-
10	212815 X	165351	-0-	-47464	-0-	1027	1	164324	3	Y	-0-					-0-
11	193620 X	163944	-0-	-29676	-0-	1289	1	162655	3	Y	-0-					-0-
12	190743 X	158895	-0-	-31848	-0-	1081	1	157814	3	Y	-0-					-0-
01	179180 X	156227	-0-	-22953	-0-	1211	1	155015	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

08	169229 X	138939	-0-	-30290	-0-	956	1	137973	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
09	163770 X	130531	-0-	-33239	-0-	961	1	129569	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	163897 X	128060	-0-	-35837	-0-	796	1	127264	3	Y	-0-					-0-
11	150870 X	120869	-0-	-30001	-0-	950	1	119916	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	146351 X	121957	-0-	-24394	-0-	831	1	121125	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	138942 X	114561	-0-	-24381	-0-	888	1	113670	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

08	599541 X	295859	-0-	-303682	-0-	2036	1	293823	3	Y	-0-					-0-
09	247255 X	247255	-0-	-0-	-0-	1822	1	245433	3	Y	-0-					-0-
10	236096 X	226618	-0-	-9478	-0-	1408	1	225210	3	Y	-0-					-0-
11	293880 X	195562	-0-	-98318	-0-	1538	1	194020	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	303676 X	183459	-0-	-120217	-0-	1248	1	182211	3	Y	-0-					-0-
01	295864 X	161453	-0-	-134411	-0-	1251	1	160202	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

08	848010 X	295821	-0-	-552189	-0-	2035	1	293786	3	Y	-0-					-0-
09	249588 X	249588	-0-	-0-	-0-	1839	1	247749	3	Y	-0-					-0-
10	237708 X	225797	-0-	-11911	-0-	1402	1	224395	3	Y	-0-					-0-
11	311760 X	195299	-0-	-116461	-0-	1535	1	193763	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	322152 X	180551	-0-	-141601	-0-	1229	1	179322	3	Y	-0-					-0-
01	295833 X	159028	-0-	-136805	-0-	1232	1	157796	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

08	881882 X	299210	-0-	-582672	-0-	2059	1	297151	3	Y	-0-					-0-
09	258015 X	258015	-0-	-0-	-0-	1901	1	256114	3	Y	-0-					-0-
10	258385 X	235749	-0-	-22636	-0-	1464	1	234285	3	Y	-0-					-0-
11	321900 X	202706	-0-	-119194	-0-	1594	1	201111	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	332630 X	189356	-0-	-143274	-0-	1289	1	188067	3	Y	-0-					-0-
01	299212 X	169060	-0-	-130152	-0-	1310	1	167750	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

08	105834 X	89090	-0-	-16744	-0-	613	1	88477	3	N	-0-					-0-
09	102420 X	85236	-0-	-17184	-0-	628	1	84608	3	N	-0-					-0-
10	105586 X	81534	-0-	-24052	-0-	507	1	81027	3	N	-0-					-0-
*11	99630 X	74422	-0-	-25208	-0-	585	1	73837	3	Y	-0-					-0-
12	97619 X	73629	-0-	-23990	-0-	501	1	73128	3	Y	-0-					-0-
01	89094 X	70711	-0-	-18383	-0-	548	1	70163	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91419 X	79830	-0-	-11589	-0-	549	1	79281	3	N	-0-					-0-
09	88470 X	75761	-0-	-12709	-0-	558	1	75203	3	N	-0-					-0-
10	91016 X	74247	-0-	-16769	-0-	461	1	73786	3	N	-0-					-0-
*11	87030 X	68220	-0-	-18810	-0-	537	1	67683	3	Y	-0-					-0-
12	84289 X	67829	-0-	-16460	-0-	462	1	67367	3	Y	-0-					-0-
01	79825 X	65208	-0-	-14617	-0-	505	1	64703	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

08	201066 X	168275	-0-	-32791	-0-	1158	1	167117	3	Y	-0-					-0-
09	188250 X	157361	-0-	-30889	-0-	1160	1	156192	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
10	184388 X	152671	-0-	-31717	-0-	948	1	151723	3	Y	-0-					-0-
11	171510 X	141425	-0-	-30085	-0-	1112	1	140313	3	Y	-0-					-0-
12	177227 X	140003	-0-	-37224	-0-	953	1	139050	3	Y	-0-					-0-
01	168268 X	133834	-0-	-34434	-0-	1037	1	132797	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	12855	-0-	12855	12855	100	1	12751	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623567 X	314571	-0-	-308996	-0-	2164	1	312407	3	Y	-0-					-0-
09	295920 X	289834	-0-	-6086	-0-	2135	1	287699	3	Y	-0-					-0-
10	305784 X	286448	-0-	-19336	-0-	1779	1	284669	3	Y	-0-					-0-
11	304410 X	263742	-0-	-40668	-0-	2074	1	261668	3	Y	-0-					-0-
12	314557 X	257492	-0-	-57065	-0-	1753	1	255739	3	Y	-0-					-0-
01	314557 X	242790	-0-	-71767	-0-	1881	1	240909	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

08	345402 X	340312	-0-	-5090	-0-	2341	1	337971	3	Y	-0-					-0-
09	334260 X	313296	-0-	-20964	-0-	2308	1	310988	3	Y	-0-					-0-
10	345402 X	302993	-0-	-42409	-0-	1882	1	301111	3	Y	-0-					-0-
11	329340 X	275157	-0-	-54183	-0-	2163	1	272994	3	Y	-0-					-0-
12	340318 X	267096	-0-	-73222	-0-	1818	1	265278	3	Y	-0-					-0-
01	340318 X	251138	-0-	-89180	-0-	1946	1	249192	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

08	250635 X	212236	-0-	-38399	-0-	1460	1	210776	3	Y	-0-					-0-
09	242550 X	94768	-0-	-147782	-0-	698	1	94070	3	Y	-0-					-0-
10	241738 X	-0-	-0-	-241738	-0-					Y	7	7	8			-0-
11	225930 X	118915	-0-	-107015	-0-	935	1	117980	3	Y	-0-					-0-
12	223944 X	142428	-0-	-81516	-0-	969	1	141459	3	Y	-0-					-0-
01	212226 X	131498	-0-	-80728	-0-	1019	1	130479	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

08	265143 X	202667	-0-	-62476	-0-	10714	1	191953	3	Y	-0-					-0-
09	256590 X	203748	-0-	-52842	-0-	10583	1	193162	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	248527 X	195919	-0-	-52608	-0-	13162	1	182757	3	Y	-0-					-0-
11	227760 X	190848	-0-	-36912	-0-	13586	1	177253	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
12	222921 X	189554	-0-	-33367	-0-	11096	1	178450	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
01	210552 X	184583	-0-	-25969	-0-	13613	1	170968	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	212980	-0-	212980	212980	1450	1	211528	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	14B2 EXT	267503	-0-	267503	480483	2072	1	265352	3	N	72	72	8			-0-
						79	9									

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

08	328332 X	328332	-0-	-0-	-0-	2259	1	326073	3	Y	-0-					-0-
09	303537 X	303537	-0-	-0-	-0-	2236	1	301301	3	Y	-0-					-0-
10	300080 X	300080	-0-	-0-	-0-	1864	1	298216	3	Y	-0-					-0-
11	276709 X	276709	-0-	-0-	-0-	2176	1	274533	3	Y	-0-					-0-
12	281945 X	270065	-0-	-11880	-0-	1838	1	268227	3	Y	-0-					-0-
01	281945 X	257358	-0-	-24587	-0-	1994	1	255364	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
08	134292 X	127551	-0-	-6741	-0-	878	1	126673	3	Y	-0-					-0-
09	143520 X	118106	-0-	-25414	-0-	870	1	117236	3	Y	-0-					-0-
10	148304 X	116644	-0-	-31660	-0-	724	1	115920	3	Y	-0-					-0-
11	136080 X	113929	-0-	-22151	-0-	896	1	113033	3	Y	-0-					-0-
12	134447 X	113115	-0-	-21332	-0-	770	1	112345	3	Y	-0-					-0-
01	127565 X	104924	-0-	-22641	-0-	813	1	104111	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

08	299503 X	299503	-0-	-0-	-0-	2061	1	297442	3	Y	-0-					-0-
09	280370 X	280370	-0-	-0-	-0-	2065	1	278305	3	Y	-0-					-0-
10	281402 X	281402	-0-	-0-	-0-	1748	1	279654	3	Y	-0-					-0-
11	271620 X	259183	-0-	-12437	-0-	2038	1	257145	3	Y	-0-					-0-
12	280674 X	254769	-0-	-25905	-0-	1734	1	253035	3	Y	-0-					-0-
01	280674 X	240955	-0-	-39719	-0-	1867	1	239088	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

08	249891 X	177783	-0-	-72108	-0-	9398	1	168385	3	Y	-0-					-0-
09	241830 X	180611	-0-	-61219	-0-	9382	1	171229	3	Y	-0-					-0-
10	229958 X	177504	-0-	-52454	-0-	11925	1	165579	3	Y	-0-					-0-
11	209520 X	168004	-0-	-41516	-0-	11961	1	156043	3	Y	-0-					-0-
12	204383 X	163914	-0-	-40469	-0-	9596	1	154318	3	Y	-0-					-0-
01	186620 X	158290	-0-	-28330	-0-	11674	1	146616	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

08	136670 X	136670	-0-	-0-	-0-	941	1	135729	3	Y	-0-					-0-
09	250200 X	112211	-0-	-137989	-0-	827	1	111384	3	Y	-0-					-0-
10	258540 X	98828	-0-	-159712	-0-	613	1	98215	3	Y	-0-					-0-
11	191460 X	82966	-0-	-108494	-0-	653	1	82313	3	Y	-0-					-0-
12	169322 X	75918	-0-	-93404	-0-	517	1	75401	3	Y	-0-					-0-
01	136679 X	71579	-0-	-65100	-0-	554	1	71025	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

08	92380 X	79776	-0-	-12604	-0-	4217	1	75551	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
09	94080 X	77775	-0-	-16305	-0-	4040	1	73733	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	97216 X	79531	-0-	-17685	-0-	5343	1	74188	3	Y	-0-					-0-
11	90270 X	75177	-0-	-15093	-0-	5352	1	69819	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	88319 X	56883	-0-	-31436	-0-	3330	1	53546	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	80383 X	71037	-0-	-9346	-0-	5239	1	65795	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

08	85064 X	71735	-0-	-13329	-0-	3792	1	67943	3	Y	-0-					-0-
09	82710 X	72943	-0-	-9767	-0-	3789	1	69154	3	Y	-0-					-0-
10	85467 X	72125	-0-	-13342	-0-	4845	1	67280	3	Y	-0-					-0-
11	82200 X	69435	-0-	-12765	-0-	4943	1	64492	3	Y	-0-					-0-
12	80724 X	48319	-0-	-32405	-0-	2829	1	45490	3	Y	-0-					-0-
01	75361 X	66794	-0-	-8567	-0-	4926	1	61868	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 #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 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
08	111910 X	90178	-0-	-21732	-0-	4767	1	85411	3	Y	-0-					-0-
09	108300 X	92083	-0-	-16217	-0-	4783	1	87300	3	Y	-0-					-0-
10	110081 X	91913	-0-	-18168	-0-	6175	1	85738	3	Y	-0-					-0-
11	100530 X	88598	-0-	-11932	-0-	6308	1	82290	3	Y	-0-					-0-
12	99324 X	12337	-0-	-86987	-0-	722	1	11615	3	Y	-0-					-0-
01	95139 X	35550	-0-	-59589	-0-	2622	1	32927	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

08	95728 X	73448	-0-	-22280	-0-	3879	1	69500	3	Y	63	6	1	27	8	47
						69	9									
09	87030 X	74012	-0-	-13018	-0-	3844	1	70165	3	Y	3	38	1			12
						3	9									
10	86366 X	72972	-0-	-13394	-0-	4902	1	68070	3	Y	-0-					12
11	79890 X	78812	-0-	-1078	-0-	5611	1	73201	3	Y	-0-					12
12	79236 X	73051	-0-	-6185	-0-	4276	1	68763	3	Y	11	4	1	4	8	15
						12	9									
01	76477 X	75849	-0-	-628	-0-	5594	1	70255	3	Y	-0-					15

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

08	278752 X	256851	-0-	-21901	-0-	1768	1	255083	3	Y	-0-					-0-
09	269760 X	228620	-0-	-41140	-0-	1685	1	226935	3	Y	-0-					-0-
10	278752 X	222328	-0-	-56424	-0-	1381	1	220947	3	Y	-0-					-0-
11	248580 X	201009	-0-	-47571	-0-	1580	1	199429	3	Y	-0-					-0-
12	256866 X	193964	-0-	-62902	-0-	1320	1	192644	3	Y	-0-					-0-
01	256866 X	183279	-0-	-73587	-0-	1420	1	181859	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	156585	-0-	156585	156585	3712	1	152873	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	141929	-0-	141929	298514	3738	1	138190	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	134394	-0-	134394	432908	3613	1	130780	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14B2 EXT	126101	-0-	126101	559009	3020	1	123079	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	199927	-0-	199927	199927	4739	1	195188	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	180146	-0-	180146	380073	4745	1	175400	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	167037	-0-	167037	547110	4491	1	162545	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14B2 EXT	157046	-0-	157046	704156	3761	1	153284	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

08	195238 X	124439	-0-	-70799	-0-	3408	1	121031	3	Y	-0-					-0-
09	188940 X	110340	-0-	-78600	-0-	3018	1	107322	3	Y	-0-					-0-
10	174003 X	106630	-0-	-67373	-0-	2528	1	104102	3	Y	-0-					-0-
11	148170 X	95589	-0-	-52581	-0-	752	1	94837	3	Y	-0-					-0-
12	138198 X	92916	-0-	-45282	-0-	632	1	92284	3	Y	-0-					-0-
01	124434 X	57861	-0-	-66573	-0-	448	1	57413	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172850 X	172850	-0-	-0-	-0-	1189	1	171661	3	Y	-0-					-0-
09	283230 X	144270	-0-	-138960	-0-	1063	1	143207	3	Y	-0-					-0-
10	292671 X	128399	-0-	-164272	-0-	798	1	127601	3	Y	-0-					-0-
11	231840 X	109259	-0-	-122581	-0-	859	1	108400	3	Y	-0-					-0-
12	207607 X	103898	-0-	-103709	-0-	707	1	103191	3	Y	-0-					-0-
01	172856 X	96341	-0-	-76515	-0-	746	1	95595	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

08	166098 X	90823	-0-	-75275	-0-	4801	1	86022	3	Y	-0-					-0-
09	121830 X	88491	-0-	-33339	-0-	4596	1	83891	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	125891 X	82637	-0-	-43254	-0-	5552	1	77085	3	Y	-0-					1
11	105750 X	73825	-0-	-31925	-0-	5256	1	68569	3	Y	-0-					1
12	99107 X	71723	-0-	-27384	-0-	4198	1	67507	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	91450 X	62904	-0-	-28546	-0-	4639	1	58265	3	Y	-0-					9

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

08	188976 X	100220	-0-	-88756	-0-	5298	1	94922	3	Y	-0-					-0-
09	128550 X	95593	-0-	-32957	-0-	4965	1	90624	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	132835 X	89749	-0-	-43086	-0-	6029	1	83720	3	Y	-0-					1
11	112830 X	80354	-0-	-32476	-0-	5721	1	74633	3	Y	-0-					1
12	106857 X	78187	-0-	-28670	-0-	4576	1	73593	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	100223 X	69987	-0-	-30236	-0-	5161	1	64826	3	Y	-0-					9

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

08	98642 X	83542	-0-	-15100	-0-	4416	1	79126	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	95460 X	84365	-0-	-11095	-0-	4382	1	79980	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	98642 X	81885	-0-	-16757	-0-	5501	1	76384	3	Y	-0-					1
11	93960 X	86349	-0-	-7611	-0-	6147	1	80202	3	Y	-0-					1
12	91977 X	85696	-0-	-6281	-0-	5016	1	80669	3	Y	10	1	1	4	8	6
						11	9									
01	87172 X	79512	-0-	-7660	-0-	5864	1	73648	3	Y	-0-					6

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

08	112158 X	91860	-0-	-20298	-0-	4856	1	87004	3	Y	-0-					-0-
09	108540 X	93554	-0-	-14986	-0-	4859	1	88678	3	Y	15	6	1	7	8	2
						17	9									
10	112158 X	92477	-0-	-19681	-0-	6213	1	86264	3	Y	-0-					2
11	103739 X	103739	-0-	-0-	-0-	7385	1	96344	3	Y	9	9	8			2
						10	9									
*12	105324 X	105324	-0-	-0-	-0-	6165	1	99148	3	Y	10	2	1	4	8	6
						11	9									
*01	99119 X	99119	-0-	-0-	-0-	7310	1	91809	3	Y	-0-					6

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

08	272583 X	155248	-0-	-117335	-0-	4252	1	150996	3	Y	-0-					-0-
09	241740 X	141886	-0-	-99854	-0-	3881	1	138005	3	Y	-0-					-0-
10	217403 X	132532	-0-	-84871	-0-	3142	1	129390	3	Y	-0-					-0-
11	186480 X	119047	-0-	-67433	-0-	936	1	118111	3	Y	-0-					-0-
12	173817 X	114567	-0-	-59250	-0-	780	1	113787	3	Y	-0-					-0-
01	155248 X	67692	-0-	-87556	-0-	525	1	67167	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	94973	-0-	94973	94973	409	1	94549	3	Y	14	14	8			-0-
						15	9									
*04	SHUT IN	219238	-0-	219238	314211	1024	1	218204	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
*05	DELQ PR	294547	-0-	294547	608758	1234	1	293311	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	868806 X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*07	237989 X	237989	-0-	-0-	-0-	2128	1	235841	3	Y	18	18	8			-0-
						20	9									
*08	226548 X	215008	-0-	-11540	-0-	1479	1	213529	3	Y	-0-					-0-
*09	226620 X	186587	-0-	-40033	-0-	1375	1	185203	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
*10	234174 X	177322	-0-	-56852	-0-	1102	1	176220	3	Y	-0-					-0-
*11	226620 X	156833	-0-	-69787	-0-	1233	1	155597	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	234174 X	148674	-0-	-85500	-0-	1012	1	147659	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	215016 X	140508	-0-	-74508	-0-	1089	1	139413	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

*03	SHUT IN	103511	-0-	103511	103511	446	1	103055	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
*04	SHUT IN	235312	-0-	235312	338823	1099	1	234210	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*05	DELQ PR	256972	-0-	256972	595795	1077	1	255895	3	Y	-0-					-0-
*06	835936 X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	Y	-0-					-0-
*07	234174 X	225145	-0-	-9029	-0-	2013	1	223112	3	Y	18	18	8			-0-
						20	9									
*08	234174 X	199448	-0-	-34726	-0-	1373	1	198075	3	Y	-0-					-0-
*09	226620 X	169650	-0-	-56970	-0-	1250	1	168400	3	Y	-0-					-0-
*10	234174 X	154931	-0-	-79243	-0-	962	1	153969	3	Y	-0-					-0-
*11	226620 X	134750	-0-	-91870	-0-	1059	1	133691	3	Y	-0-					-0-
12	225153 X	124515	-0-	-100638	-0-	848	1	123667	3	Y	-0-					-0-
01	199454 X	113414	-0-	-86040	-0-	879	1	112535	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

08	0 W	259192	-0-	259192	424679	1783	1	257409	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	235617	-0-	235617	660296	1736	1	233881	3	Y	-0-					-0-
10	900225 X	239929	-0-	-660296	-0-	1490	1	238439	3	Y	-0-					-0-
11	223170 X	221119	-0-	-2051	-0-	1739	1	219380	3	Y	-0-					-0-
12	230609 X	215391	-0-	-15218	-0-	1467	1	213924	3	Y	-0-					-0-
01	230609 X	205608	-0-	-25001	-0-	1593	1	204015	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

*07	SHUT IN	313760	-0-	313760	313760	20463	1	293285	3	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
*08	SHUT IN	327507	-0-	327507	641267	17313	1	310194	3	Y	-0-					-0-
*09	1020477 X	379210	-0-	-641267	-0-	19697	1	359513	3	Y	-0-					-0-
*10	412827 X	358977	-0-	-53850	-0-	24116	1	334861	3	Y	-0-					-0-
*11	399510 X	334031	-0-	-65479	-0-	23781	1	310250	3	Y	-0-					-0-
12	412827 X	179078	-0-	-233749	-0-	10484	1	168594	3	Y	-0-					-0-
01	412827 X	167623	-0-	-245204	-0-	12362	1	155261	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	151218	X	95114	-0-	-56104	-0-	654	1	94456	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	130680	X	86593	-0-	-44087	-0-	638	1	85955	3	N	-0-					-0-
10	135036	X	90243	-0-	-44793	-0-	561	1	89681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	106200	X	82050	-0-	-24150	-0-	646	1	81403	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	107012	X	76267	-0-	-30745	-0-	520	1	75746	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	95108	X	74659	-0-	-20449	-0-	579	1	74078	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

08	109368	X	97962	-0-	-11406	-0-	2194	1	95764	3	N	4	4	8			1
							4	9									
09	105840	X	85756	-0-	-20084	-0-	2205	1	83549	3	N	2	2	8			1
							2	9									
10	109368	X	85715	-0-	-23653	-0-	1722	1	83989	3	N	4	4	8			1
							4	9									
11	105840	X	77027	-0-	-28813	-0-	1806	1	75218	3	N	3	3	8			1
							3	9									
*12	105679	X	74033	-0-	-31646	-0-	1673	1	72358	3	N	2	2	8			1
							2	9									
*01	97960	X	68123	-0-	-29837	-0-	1884	1	66238	3	N	1	1	8			1
							1	9									

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

08	0	W	274315	-0-	274315	452734	1888	1	272427	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	257716	-0-	257716	710450	1899	1	255817	3	Y	-0-					-0-
10	973871	X	263421	-0-	-710450	-0-	1636	1	261785	3	Y	-0-					-0-
11	240768	X	240768	-0-	-0-	-0-	1893	1	238875	3	Y	-0-					-0-
*12	237396	X	237396	-0-	-0-	-0-	1615	1	235781	3	Y	-0-					-0-
01	235476	X	225647	-0-	-9829	-0-	1749	1	223898	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 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-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

08	384834	X	155048	-0-	-229786	-0-	3472	1	151569	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	372420	X	143790	-0-	-228630	-0-	3698	1	140091	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	217837	X	135924	-0-	-81913	-0-	2731	1	133192	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	188070	X	121638	-0-	-66432	-0-	2852	1	118784	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	175491	X	116471	-0-	-59020	-0-	2632	1	113837	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	155062	X	109331	-0-	-45731	-0-	3024	1	106306	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 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
08	356407 X	164277	-0-	-192130	-0-	3679	1	160598	3	Y	-0-					-0-
09	344910 X	147572	-0-	-197338	-0-	3795	1	143777	3	Y	-0-					-0-
10	219635 X	138814	-0-	-80821	-0-	2789	1	136025	3	Y	-0-					-0-
11	191190 X	124609	-0-	-66581	-0-	2921	1	121688	3	Y	-0-					-0-
12	179893 X	119464	-0-	-60429	-0-	2700	1	116764	3	Y	-0-					-0-
01	164269 X	111678	-0-	-52591	-0-	3089	1	108589	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

*07	SHUT IN	375686	-0-	375686	375686	24503	1	351181	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*08	SHUT IN	417382	-0-	417382	793068	22065	1	395317	3	Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN	365860	-0-	365860	1158928	19004	1	346856	3	Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN	343397	-0-	343397	1502325	23069	1	320328	3	Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	277875	-0-	277875	1780200	19783	1	258092	3	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	277511	-0-	277511	2057711	16246	1	261265	3	Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	256052	-0-	256052	2313763	18883	1	237169	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

08	317068 X	204832	-0-	-112236	-0-	1409	1	203423	3	Y	-0-					-0-
09	306840 X	174795	-0-	-132045	-0-	1288	1	173507	3	Y	-0-					-0-
10	317068 X	156992	-0-	-160076	-0-	975	1	156017	3	Y	-0-					-0-
11	243990 X	133923	-0-	-110067	-0-	1053	1	132870	3	Y	-0-					-0-
12	236809 X	123575	-0-	-113234	-0-	841	1	122734	3	Y	-0-					-0-
01	204817 X	110856	-0-	-93961	-0-	859	1	109997	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

08	346797 X	228504	-0-	-118293	-0-	1572	1	226932	3	Y	-0-					-0-
09	335610 X	194051	-0-	-141559	-0-	1429	1	192622	3	Y	-0-					-0-
10	346797 X	176844	-0-	-169953	-0-	1098	1	175746	3	Y	-0-					-0-
11	274050 X	152354	-0-	-121696	-0-	1198	1	151156	3	Y	-0-					-0-
12	265267 X	140711	-0-	-124556	-0-	958	1	139753	3	Y	-0-					-0-
01	228501 X	127384	-0-	-101117	-0-	987	1	126397	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

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	50997	-0-	50997	50997	401	1	50589	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*12	DELQ PR	376545	-0-	376545	427542	2563	1	373980	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*01	790065 X	362523	-0-	-427542	-0-	2809	1	359714	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

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	38596	-0-	38596	38596	303	1	38287	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
*12	DELQ PR	338088	-0-	338088	376684	2301	1	335786	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	688302 X	311618	-0-	-376684	-0-	2414	1	309204	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	46202	-0-	46202	46202	363	1	45833	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
*12	DELQ PR	409687	-0-	409687	455889	2789	1	406898	3	Y	-0-					-0-
*01	816237 X	360348	-0-	-455889	-0-	2793	1	357555	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

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	40497	-0-	40497	40497	318	1	40169	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
12	0 W	267614	-0-	267614	308111	1821	1	265793	3	Y	-0-					-0-
01	0 W	303859	-0-	303859	611970	2354	1	301505	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

08	507530 X	297889	-0-	-209641	-0-	13787	1	284057	3	N	41	41	8			-0-
						45	9									
09	361710 X	272285	-0-	-89425	-0-	12488	1	259790	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
10	373767 X	232219	-0-	-141548	-0-	5504	1	226705	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
11	361710 X	179480	-0-	-182230	-0-	4727	1	174749	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	373767 X	152631	-0-	-221136	-0-	4104	1	148525	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	297879 X	128558	-0-	-169321	-0-	3079	1	125477	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10496 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 10504 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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

10	77393 X	77393	-0-	-0-	-0-	481	1	76912	3	N	-0-					-0-
11	239224 X	239224	-0-	-0-	-0-	1881	1	237343	3	N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	236473	-0-	236473	236473	1610	1	234863	3	N	-0-					-0-
*01	451367 X	214894	-0-	-236473	-0-	1665	1	213229	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63909 X	63909	-0-	-0-	-0-	397	1	63512	3	N	-0-					-0-
11	180907 X	180907	-0-	-0-	-0-	1422	1	179485	3	N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	174341	-0-	174341	174341	1187	1	173154	3	N	-0-					-0-
*01	321733 X	147392	-0-	-174341	-0-	1142	1	146250	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

10	104360 X	54238	-0-	-50122	-0-	337	1	53901	3	N	-0-					-0-
11	323448 X	323448	-0-	-0-	-0-	2544	1	320904	3	N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	250571	-0-	250571	250571	1706	1	248865	3	N	-0-					-0-
*01	443953 X	193382	-0-	-250571	-0-	1498	1	191884	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

10	82560 X	42863	-0-	-39697	-0-	266	1	42597	3	N	-0-					-0-
11	248810 X	248810	-0-	-0-	-0-	1957	1	246853	3	N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	206888	-0-	206888	206888	1408	1	205480	3	N	-0-					-0-
*01	374250 X	167362	-0-	-206888	-0-	1297	1	166065	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 11090 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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

*11	0	226322	-0-	226322	226322	1780	1	224542	3	Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR	336737	-0-	336737	563059	2292	1	334445	3	Y	-0-					-0-
*01	849852 X	286793	-0-	-563059	-0-	2222	1	284571	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

11	0	206247	-0-	206247	206247	1622	1	204625	3	N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	290457	-0-	290457	496704	1977	1	288480	3	N	-0-					-0-
*01	747236 X	250532	-0-	-496704	-0-	1941	1	248591	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 11085 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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

*11	0	234690	-0-	234690	234690	1845	1	232843	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*12	595799 X	361109	-0-	-234690	-0-	2458	1	358651	3	Y	-0-					-0-
01	338148 X	NO RPT	-0-	-338148	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42656	X	32221	-0-	-10435	-0-	31396	3	825	9	N	750	765	1	2	8	97
09	39270	X	31659	-0-	-7611	-0-	30900	3	759	9	N	690	673	1			114
10	38657	X	30788	-0-	-7869	-0-	29977	3	811	9	N	737	625	1	2	8	224
11	35790	X	27941	-0-	-7849	-0-	27241	3	700	9	N	636	698	1			162
12	35061	X	26902	-0-	-8159	-0-	26172	3	730	9	N	664	727	1			99
01	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT					99

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41912	X	31323	-0-	-10589	-0-	30589	3	734	9	N	667	686	1	1	8	99
09	38550	X	30817	-0-	-7733	-0-	30177	3	640	9	N	582	567	1			114
10	37913	X	30430	-0-	-7483	-0-	29712	3	718	9	N	653	498	1			269
11	34830	X	20441	-0-	-14389	-0-	19828	3	613	9	N	557	580	1			246
12	34224	X	26226	-0-	-7998	-0-	25589	3	637	9	N	579	720	1			105
01	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT					105

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
08	21173	X	16747	-0-	-4426	-0-	15451	3	1296	9	N	1178	1117	1			202
09	18600	X	16825	-0-	-1775	-0-	15638	3	1187	9	N	1079	958	1			323
10	19096	X	16634	-0-	-2462	-0-	15423	3	1211	9	N	1101	1307	1			117
11	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	24517	3	1024	9	N	931	901	1			147
12	18662	X	17949	-0-	-713	-0-	16670	3	1279	9	N	1163	1083	1			227
01	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					227

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
08	19685	X	15158	-0-	-4527	-0-	14154	3	1004	9	N	913	856	1			181
09	17220	X	13078	-0-	-4142	-0-	12304	3	774	9	N	704	644	1			241
10	17794	X	14187	-0-	-3607	-0-	13227	3	960	9	N	873	910	1			204
11	16740	X	11749	-0-	-4991	-0-	11110	3	639	9	N	581	710	1			75
12	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	12882	3	1053	9	N	957	873	1			159
01	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					159

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
08	1116	X	762	-0-	-354	-0-	748	2	14	9	N	13					81
09	1080	X	703	-0-	-377	-0-	703	2			N	-0-					81
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1450	2	26	9	N	24					105
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					117
12	837	X	262	-0-	-575	-0-	259	2	3	9	N	3					120
01	775	X	596	-0-	-179	-0-	574	2	22	9	N	20					140

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
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2893	-0-	-548	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

08	5642 X	4311	-0-	-1331	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	4311	-0-	-1149	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	4625	-0-	-205	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

08	26598 X	25767	-0-	-831	-0-	25767	2		N	-0-			-0-
09	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2		N	-0-			-0-
10	24366 X	23896	-0-	-470	-0-	23896	2		N	-0-			-0-
11	22890 X	20222	-0-	-2668	-0-	20222	2		N	-0-			-0-
*12	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	29226	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

08	17856 X	12415	-0-	-5441	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
09	17280 X	12415	-0-	-4865	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
10	17856 X	16536	-0-	-1320	-0-	16536	2		N	-0-			-0-
11	15780 X	15080	-0-	-700	-0-	15080	2		N	-0-			-0-
*12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2		N	-0-			-0-
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3625	-0-	3625	3625	3625	2		N	-0-			-0-
11	7349 X	3724	-0-	-3625	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
*12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	906	3	285	9	N	259	259	1			-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1657	3	421	9	N	383	383	1			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1481	3	340	9	N	309	309	1			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	N	243	243	1			-0-
12	2077	N	1227	-0-	-850	-0-	962	3	265	9	N	241	241	1			-0-
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1442	3	340	9	N	309	309	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

08	13268	X	8822	-0-	-4446	-0-	7521	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
09	10440	X	8234	-0-	-2206	-0-	6967	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
10	9455	X	8447	-0-	-1008	-0-	7109	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
11	8820	X	7066	-0-	-1754	-0-	5916	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
12	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	6216	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	6972	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

08	8246	X	7337	-0-	-909	-0-	6219	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
09	7860	X	2520	-0-	-5340	-0-	1975	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
10	7874	X	105	-0-	-7769	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	4616	-0-	-2764	-0-	3897	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	5369	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
01	7347	X	5777	-0-	-1570	-0-	4712	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

08	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5082	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
09	6480	X	4042	-0-	-2438	-0-	3453	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
10	6417	X	4930	-0-	-1487	-0-	4336	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
11	5910	X	4532	-0-	-1378	-0-	3898	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
12	5952	X	4534	-0-	-1418	-0-	3860	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
01	5859	X	4293	-0-	-1566	-0-	3589	3	704	9	Y	640	640	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

08	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	5796	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	5401	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
10	7161	X	6909	-0-	-252	-0-	6032	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
11	6690	X	6269	-0-	-421	-0-	5479	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
12	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	5574	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
01	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	4768	3	651	9	Y	592	592	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

08	8742	X	7275	-0-	-1467	-0-	6352	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
09	8220	X	4863	-0-	-3357	-0-	4263	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
10	8091	X	3461	-0-	-4630	-0-	3000	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
11	7560	X	2985	-0-	-4575	-0-	2574	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
12	7812	X	2964	-0-	-4848	-0-	2527	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
01	7285	X	2877	-0-	-4408	-0-	2458	3	419	9	Y	381	381	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

08	11966	X	10480	-0-	-1486	-0-	9259	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
09	11520	X	10450	-0-	-1070	-0-	9245	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
10	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	9740	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
11	10590	X	9296	-0-	-1294	-0-	8215	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	9476	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
*01	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9528	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 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
08	12369	X	11092	-0-	-1277	-0-	9346	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
09	11430	X	10689	-0-	-741	-0-	9002	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
10	11687	X	11104	-0-	-583	-0-	9335	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
11	11280	X	10247	-0-	-1033	-0-	8683	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
12	11129	X	10831	-0-	-298	-0-	9117	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
01	11098	X	9614	-0-	-1484	-0-	8106	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

08	10323	X	9071	-0-	-1252	-0-	8349	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
09	9750	X	8503	-0-	-1247	-0-	7820	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
10	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	7892	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
11	9210	X	7679	-0-	-1531	-0-	7061	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
12	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	6811	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
01	9083	X	7431	-0-	-1652	-0-	6837	3	594	9	Y	540	540	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

08	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	7231	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
09	7920	X	7781	-0-	-139	-0-	6825	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
10	8184	X	7867	-0-	-317	-0-	6892	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
11	7920	X	7047	-0-	-873	-0-	6209	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
12	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	6492	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
01	8184	X	7192	-0-	-992	-0-	6295	3	897	9	Y	815	815	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

08	8835	X	8059	-0-	-776	-0-	7045	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
09	8490	X	7600	-0-	-890	-0-	6674	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
10	8680	X	7686	-0-	-994	-0-	6744	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
11	8160	X	7616	-0-	-544	-0-	6783	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
12	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	6347	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
01	8060	X	7065	-0-	-995	-0-	6102	3	963	9	Y	875	875	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

08	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	8854	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-
09	10710	X	9630	-0-	-1080	-0-	8464	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
10	10912	X	9691	-0-	-1221	-0-	8558	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
11	10380	X	8680	-0-	-1700	-0-	7688	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
12	10168	X	9074	-0-	-1094	-0-	8019	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
01	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	7698	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

08	7378	X	6117	-0-	-1261	-0-	5454	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
09	6600	X	5754	-0-	-846	-0-	5102	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	4938	3	598	9	Y	544	544	1			-0-
11	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	4808	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
12	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	4716	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
01	6107	X	5335	-0-	-772	-0-	4669	3	666	9	Y	605	605	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
08	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1806	-0-	-144	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
*12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	70	1	8038	2	Y	-0-					50
							8	4									
09	7650	X	6752	-0-	-898	-0-	145	1	6591	2	Y	-0-					50
							16	4									
10	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	31	1	7224	2	Y	-0-					50
							3	4									
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	167	1	6801	2	Y	-0-					50
							19	4									
12	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	127	1	6285	2	Y	-0-					50
							14	4									
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	16	1	1906	2	Y	-0-					50
							2	4									
09	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	34	1	1563	2	Y	-0-					50
							4	4									
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	8	1	1922	2	Y	-0-					50
							1	4									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	2	Y	-0-					50
							5	4									
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					50
							4	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 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
08	3100	N	2598	-0-	-502	41	23	1	2573	2	Y	-0-					50
							2	4									
09	2202	X	2161	-0-	-41	-0-	46	1	2110	2	Y	-0-					50
							5	4									
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	11	1	2521	2	Y	-0-					50
							1	4									
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	2	Y	-0-					50
							6	4									
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2639	2	Y	-0-					50
							6	4									
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1302	-0-	-1333	-0-	11	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	23	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	5	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2836	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	33	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					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
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
*12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	7153	-0-	-5340	-0-	84	1	7041	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	12090	X	10308	-0-	-1782	-0-	124	1	10159	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
10	12493	X	9393	-0-	-3100	-0-	126	1	9245	3	Y	16	24	1			3
							4	4	18	9							
11	9180	X	8983	-0-	-197	-0-	138	1	8815	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
12	10664	X	9528	-0-	-1136	-0-	149	1	9335	3	Y	35	34	1			9
							5	4	39	9							
01	10664	X	8990	-0-	-1674	-0-	157	1	8773	3	Y	43	42	1			10
							13	4	47	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 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
08	53785	X	27089	-0-	-26696	-0-	196	1	26574	2	N	-0-					-0-
							319	3									
09	52050	X	20478	-0-	-31572	-0-	166	1	20098	2	N	-0-					-0-
							214	3									
10	53785	X	15974	-0-	-37811	-0-	125	1	15674	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	50340	X	12898	-0-	-37442	-0-	112	1	12694	2	N	-0-					-0-
							92	3									
12	37510	X	11991	-0-	-25519	-0-	97	1	11829	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	27094	X	11061	-0-	-16033	-0-	91	1	10881	2	N	-0-					-0-
							89	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	625	1	91	2	Y	118	118	1			64
							212	3	191	4							
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	706	1	16	2	Y	91	91	1			64
							225	3	69	4							
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	641	1	1	2	Y	137	135	1			66
							389	3	54	4							
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	Y	167	149	1			84
							202	3	452	4							
12	1147	N	824	-0-	-323	-0-	440	1	1	3	Y	206	251	1			39
							156	4	227	9							
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	426	1	3	3	Y	272	243	1			68
							169	4	299	9							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

08	10199	X	3628	-0-	-6571	-0-	43	1	3582	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	56	1	4576	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	74	1	5391	3	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	83	1	5267	3	Y	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	88	1	5498	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	101	1	5613	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

08	18476	X	12918	-0-	-5558	-0-	93	1	12673	2	N	-0-					-0-
							152	3									
09	16530	X	12069	-0-	-4461	-0-	98	1	11845	2	N	-0-					-0-
							126	3									
10	15934	X	10971	-0-	-4963	-0-	86	1	10765	2	N	-0-					-0-
							120	3									
11	14370	X	11323	-0-	-3047	-0-	98	1	11145	2	N	-0-					-0-
							80	3									
12	13857	X	10705	-0-	-3152	-0-	87	1	10560	2	N	-0-					-0-
							58	3									
01	12927	X	10964	-0-	-1963	-0-	90	1	10786	2	N	-0-					-0-
							88	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 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
08	8401	X	7588	-0-	-813	-0-	55	1	7444	2	N	-0-			-0-
							89	3							
09	8130	X	7321	-0-	-809	-0-	59	1	7186	2	N	-0-			-0-
							76	3							
10	8277	X	7054	-0-	-1223	-0-	55	1	6922	2	N	-0-			-0-
							77	3							
11	7470	X	7310	-0-	-160	-0-	63	1	7195	2	N	-0-			-0-
							52	3							
12	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	58	1	7057	2	N	-0-			-0-
							39	3							
01	7595	X	7521	-0-	-74	-0-	62	1	7398	2	N	-0-			-0-
							61	3							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

*07	13051	X	10459	-0-	-2592	-0-	112	1	10347	3	Y	-0-			-0-
*08	13857	X	8892	-0-	-4965	-0-	105	1	8787	3	Y	-0-			-0-
*09	13410	X	8286	-0-	-5124	-0-	100	1	8186	3	Y	-0-			-0-
*10	13857	X	10779	-0-	-3078	-0-	145	1	10629	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
*11	11130	X	9315	-0-	-1815	-0-	143	1	9171	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*12	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	149	1	9327	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	10788	X	8863	-0-	-1925	-0-	155	1	8695	3	Y	-0-			-0-
							13	4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

08	9889	X	7315	-0-	-2574	-0-	53	1	7176	2	N	-0-			-0-
							86	3							
09	9570	X	5741	-0-	-3829	-0-	47	1	5634	2	N	-0-			-0-
							60	3							
10	8122	X	4855	-0-	-3267	-0-	38	1	4764	2	N	-0-			-0-
							53	3							
11	7230	X	3858	-0-	-3372	-0-	34	1	3797	2	N	-0-			-0-
							27	3							
12	7471	X	3937	-0-	-3534	-0-	32	1	3884	2	N	-0-			-0-
							21	3							
*01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	90	1	10797	2	N	-0-			-0-
							88	3							

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

08	22971	X	10913	-0-	-12058	-0-	79	1	10706	2	N	-0-			-0-
							128	3							
09	18090	X	10499	-0-	-7591	-0-	85	1	10304	2	N	-0-			-0-
							110	3							
10	16058	X	10032	-0-	-6026	-0-	78	1	9843	2	N	-0-			-0-
							111	3							
11	13860	X	9073	-0-	-4787	-0-	79	1	8929	2	N	-0-			-0-
							65	3							
12	12617	X	8239	-0-	-4378	-0-	67	1	8128	2	N	-0-			-0-
							44	3							
01	10912	X	8487	-0-	-2425	-0-	70	1	8349	2	N	-0-			-0-
							68	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

08	3348 X	1883	-0-	-1465	-0-	22	1	1861	3	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	32	1	2643	3	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2567	-0-	-781	-0-	35	1	2531	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	2520 X	2356	-0-	-164	-0-	36	1	2320	3	Y	-0-			-0-
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	38	1	2374	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	42	1	2333	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

08	39122 X	17931	-0-	-21191	-0-	130	1	17591	2	N	-0-			-0-
						210	3							
09	34800 X	4287	-0-	-30513	-0-	35	1	4207	2	N	-0-			-0-
						45	3							
10	32643 X	5905	-0-	-26738	-0-	46	1	5794	2	N	-0-			-0-
						65	3							
11	26700 X	10383	-0-	-16317	-0-	90	1	10220	2	N	-0-			-0-
						73	3							
12	22568 X	10854	-0-	-11714	-0-	88	1	10707	2	N	-0-			-0-
						59	3							
01	17918 X	10145	-0-	-7773	-0-	83	1	9980	2	N	-0-			-0-
						82	3							

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

08	15624 X	9364	-0-	-6260	-0-	68	1	9186	2	N	-0-			-0-
						110	3							
09	15120 X	2420	-0-	-12700	-0-	20	1	2374	2	N	-0-			-0-
						26	3							
10	14663 X	5661	-0-	-9002	-0-	44	1	5555	2	N	-0-			-0-
						62	3							
11	11640 X	10168	-0-	-1472	-0-	88	1	10008	2	N	-0-			-0-
						72	3							
12	11160 X	9907	-0-	-1253	-0-	80	1	9773	2	N	-0-			-0-
						54	3							
01	9362 X	9184	-0-	-178	-0-	75	1	9035	2	N	-0-			-0-
						74	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	54	1	2998	3	N	106	180	1			157
							5	4	117	9							
09	3690	X	3184	-0-	-506	-0-	61	1	3029	3	N	79					236
							7	4	87	9							
10	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	249	1	3031	3	N	102	188	1			150
							112	9									
11	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	198	1	2976	3	N	146					296
							161	9									
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	230	1	2500	3	N	66	188	1			174
							73	9									
01	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	265	1	2655	3	N	126					300
							139	9									

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	78	1	6575	3	Y	-0-					-0-
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	80	1	6539	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	90	1	6606	3	Y	1	3	1			-0-
							3	4	1	9							
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	94	1	5994	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	90	1	5598	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
01	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	92	1	5138	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

08	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	482	1	2694	3	N	-0-					-0-
							87	4									
09	4500	X	909	-0-	-3591	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-
							7	4									
10	4650	X	3385	-0-	-1265	-0-	214	1	3137	3	N	-0-					-0-
							34	4									
11	4170	X	3443	-0-	-727	-0-	285	1	3142	3	N	-0-					-0-
							16	4									
12	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	545	1	3341	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	325	1	2809	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

08	20460	X	4762	-0-	-15698	-0-	34	1	4672	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	16110	X	1430	-0-	-14680	-0-	12	1	1403	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	10137	X	5859	-0-	-4278	-0-	46	1	5749	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	8520	X	8007	-0-	-513	-0-	70	1	7880	2	N	-0-					-0-
							57	3									
12	8804	X	4787	-0-	-4017	-0-	39	1	4722	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	49	1	5821	2	N	-0-					-0-
							48	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
09	172 X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					1
						2	3									
10	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	97	1	12135	2	N	-0-					1
						136	3									
11	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	102	1	11543	2	N	-0-					1
						83	3									
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	87	1	10577	2	N	-0-					1
						58	3									
01	12369 X	9813	-0-	-2556	-0-	81	1	9653	2	N	-0-					1
						79	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

08	7471 X	5515	-0-	-1956	-0-	65	1	5448	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	10380 X	6819	-0-	-3561	-0-	82	1	6728	3	Y	8	5	1			4
						9	9									
10	10726 X	6971	-0-	-3755	-0-	94	1	6868	3	Y	5	8	1			1
						3	4	6	9							
11	10380 X	6066	-0-	-4314	-0-	94	1	5972	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	8215 X	6116	-0-	-2099	-0-	96	1	6017	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	7037 X	6219	-0-	-818	-0-	109	1	6097	3	Y	4	3	1			1
						9	4	4	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

08	7967 X	7084	-0-	-883	-0-	83	1	6926	3	Y	68	61	1			26
						75	9									
09	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	118	1	9690	3	Y	40	47	1			19
						44	9									
10	10168 X	4276	-0-	-5892	-0-	57	1	4184	3	Y	30	44	1			5
						2	4	33	9							
11	9840 X	7266	-0-	-2574	-0-	111	1	7105	3	Y	45	37	1			13
						50	9									
12	10168 X	6132	-0-	-4036	-0-	96	1	5978	3	Y	50	50	1			13
						3	4	55	9							
01	10168 X	8916	-0-	-1252	-0-	154	1	8616	3	Y	121	106	1			28
						13	4	133	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 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
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	18	1	1530	3	Y	111	99	1			43
							122	9									
09	3210	X	2189	-0-	-1021	-0-	25	1	2069	3	Y	86	88	1			41
							95	9									
10	3317	X	2310	-0-	-1007	-0-	30	1	2164	3	Y	105	128	1			18
							116	9									
11	2400	X	2094	-0-	-306	-0-	30	1	1951	3	Y	102	90	1			30
							1	4	112	9							
12	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	29	1	1821	3	Y	112	113	1			29
							1	4	123	9							
01	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	34	1	1895	3	Y	157	149	1			37
							3	4	173	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 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
08	16926	X	13382	-0-	-3544	-0-	97	1	13128	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	14460	X	11061	-0-	-3399	-0-	90	1	10856	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	103	1	12898	2	N	-0-					-0-
							144	3									
11	14310	X	12305	-0-	-2005	-0-	107	1	12111	2	N	-0-					-0-
							87	3									
12	14043	X	8639	-0-	-5404	-0-	70	1	8522	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	13392	X	10937	-0-	-2455	-0-	90	1	10759	2	N	-0-					-0-
							88	3									

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
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-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	25	1	3015	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	14B2 EXT		29985	-0-	29985	29985	246	1	29498	2	N	-0-					-0-
							241	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	12043	-0-	-140	-0-	606	1	11407	3	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							
09	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	633	1	11920	3	Y	9	4	1			6
							28	4	10	9							
10	13144	X	11929	-0-	-1215	-0-	585	1	11321	3	Y	1	6	1			1
							22	4	1	9							
11	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	564	1	11302	3	Y	-0-	1	1			-0-
							24	4									
12	13020	X	11033	-0-	-1987	-0-	570	1	10262	3	Y	153	96	1			57
							33	4	168	9							
01	13020	X	10183	-0-	-2837	-0-	377	1	9599	3	Y	174	135	1			96
							16	4	191	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	7407	-0-	-3660	-0-	372	1	7012	3	Y	5	13	1			3
							17	4	6	9							
09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	551	1	10374	3	Y	6	5	1			4
							24	4	7	9							
10	10540	X	9292	-0-	-1248	-0-	456	1	8807	3	Y	11	9	1			6
							17	4	12	9							
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	470	1	9420	3	Y	2	7	1			1
							20	4	2	9							
12	11315	X	9116	-0-	-2199	-0-	471	1	8484	3	Y	122	78	1			45
							27	4	134	9							
01	11315	X	9074	-0-	-2241	-0-	333	1	8467	3	Y	236	151	1			130
							14	4	260	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 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
08	44237	X	31785	-0-	-12452	-0-	230	1	31182	2	N	-0-					-0-
							373	3									
09	40680	X	32966	-0-	-7714	-0-	267	1	32355	2	N	-0-					-0-
							344	3									
10	40052	X	32520	-0-	-7532	-0-	254	1	31909	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	34470	X	23421	-0-	-11049	-0-	203	1	23053	2	N	-0-					-0-
							165	3									
12	35619	X	22449	-0-	-13170	-0-	181	1	22146	2	N	-0-					-0-
							122	3									
*01	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	342	1	41025	2	N	-0-					-0-
							335	3									

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 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
08	15903	X	14991	-0-	-912	-0-	108	1	14707	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	15210	X	15020	-0-	-190	-0-	122	1	14741	2	N	-0-					-0-
							157	3									
10	15717	X	15341	-0-	-376	-0-	120	1	15053	2	N	-0-					-0-
							168	3									
11	15210	X	14899	-0-	-311	-0-	129	1	14665	2	N	-0-					-0-
							105	3									
12	15686	X	15259	-0-	-427	-0-	123	1	15053	2	N	-0-					-0-
							83	3									
01	15531	X	15262	-0-	-269	-0-	125	1	15015	2	N	-0-					-0-
							122	3									

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6735	-0-	-1697	-0-	1230	1	5357	3	Y	120	111	1			67
							16	4	132	9							
09	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1254	1	6259	3	Y	120	83	1			104
							13	4	132	9							
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	1531	1	7264	3	Y	207	169	1			142
							20	4	228	9							
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1376	1	5992	3	Y	166	207	1			101
							17	4	183	9							
12	7905	X	7384	-0-	-521	-0-	1670	1	5517	3	Y	156	187	1			70
							25	4	172	9							
01	9052	X	7778	-0-	-1274	-0-	1382	1	6220	3	Y	148	125	1			93
							13	4	163	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	272	-0-	-162	-0-	181	1	44	3	N	24	23	1			7
							21	4	26	9							
09	420	X	314	-0-	-106	-0-	130	1	116	3	N	36	23	1			20
							28	4	40	9							
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	322	1	7	3	N	65	69	1			16
							64	4	72	9							
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	125	3	N	22	32	1			6
							44	4	24	9							
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	11	14	1			3
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	23	22	1			4

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	8381	-0-	-1849	-0-	1532	1	6674	3	Y	141	139	1			78
							20	4	155	9							
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	1437	1	7179	3	Y	143	97	1			124
							16	4	157	9							
10	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	1434	1	6803	3	Y	147	170	1			101
							19	4	162	9							
11	10050	X	6051	-0-	-3999	-0-	1100	1	4794	3	Y	130	152	1			79
							14	4	143	9							
12	10385	X	4723	-0-	-5662	-0-	1066	1	3522	3	Y	108	139	1			48
							16	4	119	9							
01	9083	X	6672	-0-	-2411	-0-	1185	1	5336	3	Y	126	95	1			79
							12	4	139	9							

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
08	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	44	1	2479	3	Y	73	67	1			82
							5	4	80	9							
09	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	57	1	2864	3	Y	107	120	1			69
							7	4	118	9							
10	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	199	1	2413	3	Y	83	39	1			113
							91	9									
11	3420	X	1962	-0-	-1458	-0-	118	1	1766	3	Y	71	76	1			108
							78	9									
12	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	195	1	2120	3	Y	98	114	1			92
							108	9									
01	3162	X	1455	-0-	-1707	-0-	128	1	1284	3	Y	39	95	1			36
							43	9									

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
08	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	289	1	5429	3	Y	519	538	1			307
							13	4	571	9							
09	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	301	1	5657	3	Y	577	498	1			386
							13	4	635	9							
10	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	280	1	5418	3	Y	679	713	1			352
							11	4	747	9							
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	273	1	5462	3	Y	644	622	1			374
							11	4	708	9							
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	303	1	5461	3	Y	609	756	1			227
							18	4	670	9							
01	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	212	1	5396	3	Y	520	460	1			287
							9	4	572	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7408	-0-	-1179	-0-	340	1	6403	3	Y	590	579	1			349
							16	4	649	9							
09	8070	X	7741	-0-	-329	-0-	353	1	6643	3	Y	664	569	1			444
							15	4	730	9							
10	8277	X	7298	-0-	-979	-0-	318	1	6154	3	Y	740	800	1			384
							12	4	814	9							
11	8010	X	7055	-0-	-955	-0-	300	1	6017	3	Y	659	660	1			383
							13	4	725	9							
12	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	332	1	5980	3	Y	656	795	1			244
							19	4	722	9							
01	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	236	1	6015	3	Y	555	493	1			306
							10	4	611	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 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
08	17174	X	13407	-0-	-3767	-0-	97	1	13153	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	15480	X	12450	-0-	-3030	-0-	101	1	12219	2	N	-0-					-0-
							130	3									
10	14973	X	12046	-0-	-2927	-0-	94	1	11820	2	N	-0-					-0-
							132	3									
11	14070	X	11152	-0-	-2918	-0-	97	1	10976	2	N	-0-					-0-
							79	3									
12	14446	X	11014	-0-	-3432	-0-	89	1	10865	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	13392	X	10865	-0-	-2527	-0-	89	1	10689	2	N	-0-					-0-
							87	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17608	X	8696	-0-	-8912	-0-	63	1	8531	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	16830	X	10482	-0-	-6348	-0-	85	1	10288	2	N	-0-					-0-
							109	3									
10	14725	X	11199	-0-	-3526	-0-	88	1	10988	2	N	-0-					-0-
							123	3									
11	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	145	1	16411	2	N	-0-					-0-
							118	3									
12	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	122	1	14859	2	N	-0-					-0-
							82	3									
*01	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	116	1	13857	2	N	-0-					-0-
							113	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1143	-0-	-1089	-0-	19	1	1070	3	Y	47	76	1			57
							2	4	52	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	40	1	2003	3	Y	123	101	1			79
							5	4	135	9							
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	139	1	1692	3	Y	88	45	1			122
							97	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	Y	74	82	1			114
							81	9									
12	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	123	1	1341	3	Y	70	118	1			66
							77	9									
01	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	114	1	1142	3	Y	72	71	1			67
							79	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	7598	-0-	-1268	-0-	367	1	6921	3	Y	266	265	1			157
							17	4	293	9							
09	8460	X	7728	-0-	-732	-0-	372	1	6998	3	Y	311	260	1			208
							16	4	342	9							
10	8525	X	7432	-0-	-1093	-0-	346	1	6699	3	Y	340	372	1			176
							13	4	374	9							
11	8160	X	7536	-0-	-624	-0-	340	1	6823	3	Y	325	312	1			189
							15	4	358	9							
12	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	372	1	6696	3	Y	390	434	1			145
							21	4	429	9							
01	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	253	1	6454	3	Y	296	278	1			163
							11	4	326	9							

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
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	703	1	102	2	Y	226	185	1			123
							239	3	215	4							
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	823	1	19	2	Y	221	189	1			155
							263	3	81	4							
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	692	1	421	3	Y	202	260	1			97
							58	4	222	9							
11	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	72	1	24	3	Y	161	177	1			81
							55	4	177	9							
12	1488	N	560	-0-	-928	-0-	297	1	105	4	Y	144	198	1			27
							158	9									
01	1395	N	545	-0-	-850	-0-	285	1	2	3	Y	132	126	1			33
							113	4	145	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
08	6758	X	5870	-0-	-888	-0-	276	1	5203	3	Y	344	310	1			204
							13	4	378	9							
09	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	274	1	5139	3	Y	423	344	1			283
							11	4	465	9							
10	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	258	1	4989	3	Y	480	514	1			249
							10	4	528	9							
11	6240	X	5811	-0-	-429	-0-	250	1	5014	3	Y	487	453	1			283
							11	4	536	9							
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	271	1	4885	3	Y	406	538	1			151
							16	4	447	9							
*01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	220	1	5614	3	Y	426	342	1			235
							10	4	469	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
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	21	2	Y	323	259	1			176
							51	3	45	4							
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	281	260	1			197
							36	3	11	4							
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	58	3	Y	256	330	1			123
							8	4	282	9							
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	175	1	58	3	Y	194	219	1			98
							130	4	213	9							
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	144	1	50	4	Y	237	290	1			45
							261	9									
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	181	1	1	3	Y	185	184	1			46
							72	4	204	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719 X	6630	-0-	-1089	-0-	292	1	5489	3	Y	760	698	1			450
						13	4	836	9							
09	7290 X	6512	-0-	-778	-0-	293	1	5502	3	Y	641	662	1			429
						12	4	705	9							
10	7316 X	6344	-0-	-972	-0-	272	1	5256	3	Y	733	782	1			380
						10	4	806	9							
11	6960 X	6376	-0-	-584	-0-	266	1	5314	3	Y	714	679	1			415
						11	4	785	9							
12	6975 X	6234	-0-	-741	-0-	287	1	5168	3	Y	693	850	1			258
						17	4	762	9							
01	6727 X	5862	-0-	-865	-0-	195	1	4980	3	Y	616	534	1			340
						9	4	678	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

08	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	626	458	1			371
						20	4	689	9							
09	8520 X	7043	-0-	-1477	-0-	323	1	6077	3	Y	572	560	1			383
						14	4	629	9							
10	8556 X	7689	-0-	-867	-0-	333	1	6453	3	Y	809	772	1			420
						13	4	890	9							
11	9120 X	8489	-0-	-631	-0-	353	1	7070	3	Y	955	820	1			555
						15	4	1051	9							
12	9424 X	7869	-0-	-1555	-0-	367	1	6614	3	Y	788	1050	1			293
						21	4	867	9							
01	9424 X	7150	-0-	-2274	-0-	240	1	6106	3	Y	722	617	1			398
						10	4	794	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

*07	13671 X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	Y	268	299	1			72
						61	4	295	9							
*08	13671 X	9696	-0-	-3975	-0-	1104	1	8349	3	Y	173	209	1			36
						53	4	190	9							
*09	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	1153	1	11674	3	Y	361	295	1			102
						240	4	397	9							
*10	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	1927	1	12168	3	Y	359	351	1			110
						122	4	395	9							
*11	13020 X	11788	-0-	-1232	-0-	1360	1	9999	3	Y	331	365	1			76
						65	4	364	9							
*12	13919 X	11973	-0-	-1946	-0-	1402	1	10075	3	Y	320	321	1			75
						144	4	352	9							
01	14601 X	12757	-0-	-1844	-0-	1593	1	10673	3	Y	303	294	1			84
						158	4	333	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

08	38657 X	30305	-0-	-8352	-0-	219	1	29730	2	N	-0-					-0-
						356	3									
09	37410 X	28291	-0-	-9119	-0-	229	1	27767	2	N	-0-					-0-
						295	3									
10	36549 X	30016	-0-	-6533	-0-	235	1	29451	2	N	-0-					-0-
						330	3									
11	34920 X	27301	-0-	-7619	-0-	237	1	26871	2	N	-0-					-0-
						193	3									
12	33790 X	26215	-0-	-7575	-0-	212	1	25860	2	N	-0-					-0-
						143	3									
01	30318 X	26226	-0-	-4092	-0-	215	1	25800	2	N	-0-					-0-
						211	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	53258 X	44453	-0-	-8805	-0-	321	1	43610	2	N	-0-					-0-
						522	3									
09	51540 X	45056	-0-	-6484	-0-	365	1	44221	2	N	-0-					-0-
						470	3									
10	51181 X	42290	-0-	-8891	-0-	331	1	41495	2	N	-0-					-0-
						464	3									
11	49260 X	42317	-0-	-6943	-0-	368	1	41650	2	N	-0-					-0-
						299	3									
12	49197 X	42818	-0-	-6379	-0-	346	1	42238	2	N	-0-					-0-
						234	3									
01	46562 X	42719	-0-	-3843	-0-	351	1	42025	2	N	-0-					-0-
						343	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

*07	19716 X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	Y	201	226	1			57
						58	4	221	9							
*08	19158 X	12452	-0-	-6706	-0-	1421	1	10745	3	Y	197	211	1			43
						69	4	217	9							
*09	17100 X	13301	-0-	-3799	-0-	1146	1	11598	3	Y	290	248	1			85
						238	4	319	9							
*10	16740 X	14557	-0-	-2183	-0-	1928	1	12170	3	Y	307	295	1			97
						121	4	338	9							
*11	16020 X	13184	-0-	-2836	-0-	1529	1	11245	3	Y	305	329	1			73
						74	4	336	9							
*12	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	1711	1	12297	3	Y	298	298	1			73
						176	4	328	9							
*01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	1952	1	13075	3	Y	307	292	1			88
						194	4	338	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

*07	14539 X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	Y	127	124	1			38
						63	4	140	9							
*08	14539 X	9665	-0-	-4874	-0-	1119	1	8466	3	Y	23	52	1			9
						55	4	25	9							
*09	13980 X	12437	-0-	-1543	-0-	1095	1	11086	3	Y	25	22	1			12
						228	4	28	9							
*10	14446 X	6735	-0-	-7711	-0-	911	1	5752	3	Y	14	17	1			9
						57	4	15	9							
*11	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	2057	1	15126	3	Y	44	38	1			15
						99	4	48	9							
*12	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	1836	1	13193	3	Y	163	136	1			42
						188	4	179	9							
*01	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	1753	1	11742	3	Y	203	185	1			60
						174	4	223	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

08	54684 X	46268	-0-	-8416	-0-	334	1	45391	2	N	-0-					-0-
						543	3									
09	52920 X	47047	-0-	-5873	-0-	381	1	46175	2	N	-0-					-0-
						491	3									
10	52576 X	44617	-0-	-7959	-0-	349	1	43778	2	N	-0-					-0-
						490	3									
11	50880 X	44184	-0-	-6696	-0-	384	1	43487	2	N	-0-					-0-
						313	3									
12	51119 X	44844	-0-	-6275	-0-	362	1	44238	2	N	-0-					-0-
						244	3									
01	48608 X	44827	-0-	-3781	-0-	368	1	44099	2	N	-0-					-0-
						360	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	60946 X	52884	-0-	-8062	-0-	382 622	1 3	51880	2	N	-0-			-0-
09	58980 X	52905	-0-	-6075	-0-	429 552	1 3	51924	2	N	-0-			-0-
10	60326 X	49867	-0-	-10459	-0-	390 548	1 3	48929	2	N	-0-			-0-
11	58380 X	50301	-0-	-8079	-0-	437 356	1 3	49508	2	N	-0-			-0-
12	58621 X	52044	-0-	-6577	-0-	421 283	1 3	51340	2	N	-0-			-0-
01	54684 X	51383	-0-	-3301	-0-	422 413	1 3	50548	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

08	88784 X	75588	-0-	-13196	-0-	546 888	1 3	74154	2	N	-0-			-0-
09	85020 X	79636	-0-	-5384	-0-	645 830	1 3	78161	2	N	-0-			-0-
10	86366 X	84965	-0-	-1401	-0-	664 933	1 3	83368	2	N	-0-			-0-
11	82560 X	81563	-0-	-997	-0-	708 577	1 3	80278	2	N	-0-			-0-
12	84196 X	82708	-0-	-1488	-0-	668 451	1 3	81589	2	N	-0-			-0-
01	84971 X	81855	-0-	-3116	-0-	672 657	1 3	80526	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

08	36921 X	29434	-0-	-7487	-0-	213 346	1 3	28875	2	N	-0-			-0-
09	33420 X	28473	-0-	-4947	-0-	231 297	1 3	27945	2	N	-0-			-0-
10	33387 X	28840	-0-	-4547	-0-	225 317	1 3	28298	2	N	-0-			-0-
11	31980 X	22808	-0-	-9172	-0-	198 161	1 3	22449	2	N	-0-			-0-
12	32550 X	21993	-0-	-10557	-0-	178 120	1 3	21695	2	N	-0-			-0-
*01	68636 X	68636	-0-	-0-	-0-	563 551	1 3	67522	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

08	81747 X	69623	-0-	-12124	-0-	503 818	1 3	68302	2	N	-0-			-0-
09	77820 X	68208	-0-	-9612	-0-	553 711	1 3	66944	2	N	-0-			-0-
10	77438 X	67473	-0-	-9965	-0-	527 741	1 3	66205	2	N	-0-			-0-
11	73860 X	64355	-0-	-9505	-0-	559 455	1 3	63341	2	N	-0-			-0-
12	74214 X	63714	-0-	-10500	-0-	515 346	1 3	62853	2	N	-0-			-0-
01	70494 X	63250	-0-	-7244	-0-	519 508	1 3	62223	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
08	11129	X	8936	-0-	-2193	-0-	427	1	8043	3	Y	405	416	1			240
							20	4	446	9							
09	10500	X	9594	-0-	-906	-0-	459	1	8635	3	Y	436	384	1			292
							20	4	480	9							
10	10540	X	8595	-0-	-1945	-0-	409	1	7909	3	Y	238	406	1			124
							15	4	262	9							
11	10020	X	8923	-0-	-1097	-0-	409	1	8199	3	Y	270	237	1			157
							18	4	297	9							
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	446	1	8042	3	Y	293	341	1			109
							26	4	322	9							
01	9920	X	8896	-0-	-1024	-0-	323	1	8225	3	Y	304	245	1			168
							14	4	334	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	2	N	-0-					-0-
							15	3									
09	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	8	1	1008	2	N	-0-					-0-
							10	3									
10	1550	X	1221	-0-	-329	-0-	10	1	1198	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	1500	X	1219	-0-	-281	-0-	11	1	1199	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	10	1	1187	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	10	1	1224	2	N	-0-					-0-
							10	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31186	X	16365	-0-	-14821	-0-	193	1	16164	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	30180	X	19782	-0-	-10398	-0-	239	1	19533	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	31186	X	23291	-0-	-7895	-0-	313	1	22961	3	Y	5	8	1			1
							11	4	6	9							
11	22590	X	19770	-0-	-2820	-0-	304	1	19465	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	22847	X	18319	-0-	-4528	-0-	288	1	18022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	23281	X	17053	-0-	-6228	-0-	299	1	16726	3	Y	3	2	1			1
							25	4	3	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42563	X	26847	-0-	-15716	-0-	194	1	26338	2	N	-0-					-0-
							315	3									
09	40890	X	23942	-0-	-16948	-0-	194	1	23498	2	N	-0-					-0-
							250	3									
10	39680	X	24494	-0-	-15186	-0-	191	1	24034	2	N	-0-					-0-
							269	3									
11	36810	X	23210	-0-	-13600	-0-	202	1	22844	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	37479	X	23274	-0-	-14205	-0-	188	1	22959	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	26846	X	26599	-0-	-247	-0-	218	1	26167	2	N	-0-					-0-
							214	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86056	X	71691	-0-	-14365	-0-	518	1	70331	2	N	-0-					-0-
							842	3									
09	83280	X	71075	-0-	-12205	-0-	576	1	69758	2	N	-0-					-0-
							741	3									
10	83359	X	68907	-0-	-14452	-0-	539	1	67612	2	N	-0-					-0-
							756	3									
11	79530	X	65949	-0-	-13581	-0-	573	1	64910	2	N	-0-					-0-
							466	3									
12	79360	X	67139	-0-	-12221	-0-	543	1	66230	2	N	-0-					-0-
							366	3									
01	73439	X	65377	-0-	-8062	-0-	537	1	64315	2	N	-0-					-0-
							525	3									

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
08	92845	X	79857	-0-	-12988	-0-	577	1	78342	2	N	-0-					-0-
							938	3									
09	89190	X	80632	-0-	-8558	-0-	653	1	79138	2	N	-0-					-0-
							841	3									
10	90086	X	79459	-0-	-10627	-0-	621	1	77966	2	N	-0-					-0-
							872	3									
11	85890	X	76043	-0-	-9847	-0-	660	1	74845	2	N	-0-					-0-
							538	3									
12	87420	X	75967	-0-	-11453	-0-	614	1	74939	2	N	-0-					-0-
							414	3									
01	83328	X	75217	-0-	-8111	-0-	617	1	73996	2	N	-0-					-0-
							604	3									

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 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
08	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	132	1	17947	2	N	-0-					-0-
							215	3									
09	68712	X	68712	-0-	-0-	-0-	557	1	67438	2	N	-0-					-0-
							717	3									
10	71085	X	71085	-0-	-0-	-0-	556	1	69748	2	N	-0-					-0-
							781	3									
11	72100	X	72100	-0-	-0-	-0-	626	1	70964	2	N	-0-					-0-
							510	3									
12	70990	X	67997	-0-	-2993	-0-	550	1	67077	2	N	-0-					-0-
							370	3									
01	71083	X	55294	-0-	-15789	-0-	454	1	54396	2	N	-0-					-0-
							444	3									

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82088	X	69694	-0-	-12394	-0-	504	1	68371	2	N	-0-					-0-
							819	3									
09	79440	X	69512	-0-	-9928	-0-	563	1	68224	2	N	-0-					-0-
							725	3									
10	71176	X	66726	-0-	-4450	-0-	521	1	65472	2	N	-0-					-0-
							733	3									
11	68100	X	64463	-0-	-3637	-0-	560	1	63447	2	N	-0-					-0-
							456	3									
12	71827	X	65938	-0-	-5889	-0-	533	1	65046	2	N	-0-					-0-
							359	3									
01	71827	X	59732	-0-	-12095	-0-	490	1	58762	2	N	-0-					-0-
							480	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92858 X	92858	-0-	-0-	-0-	671	1	91096	2	N	-0-					-0-
						1091	3									
09	88761 X	88761	-0-	-0-	-0-	719	1	87116	2	N	-0-					-0-
						926	3									
10	83522 X	83522	-0-	-0-	-0-	653	1	81952	2	N	-0-					-0-
						917	3									
11	89850 X	77887	-0-	-11963	-0-	676	1	76660	2	N	-0-					-0-
						551	3									
12	92845 X	77504	-0-	-15341	-0-	626	1	76456	2	N	-0-					-0-
						422	3									
01	92845 X	27876	-0-	-64969	-0-	229	1	27423	2	N	-0-					-0-
						224	3									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

08	35247 X	18916	-0-	-16331	-0-	223	1	18684	3	Y	8	6	1			3
						9	9									
09	34110 X	23512	-0-	-10598	-0-	284	1	23227	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
10	35247 X	26284	-0-	-8963	-0-	353	1	25915	3	Y	4	3	1			1
						12	4	4	9							
11	25500 X	22374	-0-	-3126	-0-	344	1	22029	3	Y	-0-	1	1			-0-
						1	4									
12	26257 X	21987	-0-	-4270	-0-	346	1	21630	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	26288 X	21113	-0-	-5175	-0-	371	1	20712	3	Y	-0-					-0-
						30	4									

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

08	729 X	729	-0-	-0-	-0-	5	1	715	2	N	-0-					-0-
						9	3									
09	61041 X	61041	-0-	-0-	-0-	495	1	59910	2	N	-0-					-0-
						636	3									
10	107505 X	107505	-0-	-0-	-0-	840	1	105484	2	N	-0-					-0-
						1181	3									
11	97698 X	97698	-0-	-0-	-0-	848	1	96159	2	N	-0-					-0-
						691	3									
12	94219 X	94219	-0-	-0-	-0-	761	1	92945	2	N	-0-					-0-
						513	3									
01	107508 X	88885	-0-	-18623	-0-	730	1	87441	2	N	-0-					-0-
						714	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

08	128908 X	128908	-0-	-0-	-0-	932	1	126462	2	N	-0-					-0-
						1514	3									
09	123909 X	123909	-0-	-0-	-0-	1004	1	121613	2	N	-0-					-0-
						1292	3									
10	121488 X	121488	-0-	-0-	-0-	949	1	119205	2	N	-0-					-0-
						1334	3									
11	124740 X	109441	-0-	-15299	-0-	950	1	107716	2	N	-0-					-0-
						775	3									
12	128898 X	108034	-0-	-20864	-0-	873	1	106573	2	N	-0-					-0-
						588	3									
01	128898 X	98666	-0-	-30232	-0-	810	1	97064	2	N	-0-					-0-
						792	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	97960	X	29480	-0-	-68480	-0-	213	1	28921	2	N	-0-					-0-
							346	3									
09	94800	X	61736	-0-	-33064	-0-	500	1	60592	2	N	-0-					-0-
							644	3									
10	112740	X	112740	-0-	-0-	-0-	881	1	110620	2	N	-0-					-0-
							1239	3									
11	103825	X	103825	-0-	-0-	-0-	902	1	102189	2	N	-0-					-0-
							734	3									
12	100668	X	100668	-0-	-0-	-0-	814	1	99306	2	N	-0-					-0-
							548	3									
01	112747	X	97349	-0-	-15398	-0-	799	1	95769	2	N	-0-					-0-
							781	3									

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
08	47399	X	23576	-0-	-23823	-0-	277	1	23248	3	Y	46	35	1			18
							51	9									
09	45870	X	25207	-0-	-20663	-0-	304	1	24864	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
10	47399	X	31121	-0-	-16278	-0-	418	1	30626	3	Y	57	64	1			10
							14	4	63	9							
11	34230	X	26973	-0-	-7257	-0-	413	1	26492	3	Y	60	52	1			18
							2	4	66	9							
12	32736	X	27087	-0-	-5649	-0-	426	1	26579	3	Y	63	65	1			16
							13	4	69	9							
01	31124	X	27140	-0-	-3984	-0-	475	1	26559	3	Y	61	63	1			14
							39	4	67	9							

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
08	44206	X	28254	-0-	-15952	-0-	332	1	27832	3	Y	82	73	1			32
							90	9									
09	40770	X	29496	-0-	-11274	-0-	355	1	29034	3	Y	97	83	1			46
							107	9									
10	41280	X	41280	-0-	-0-	-0-	553	1	40594	3	Y	104	132	1			18
							19	4	114	9							
11	39660	X	35858	-0-	-3802	-0-	550	1	35206	3	Y	91	82	1			27
							2	4	100	9							
12	38657	X	34503	-0-	-4154	-0-	541	1	33843	3	Y	93	96	1			24
							17	4	102	9							
01	41292	X	34856	-0-	-6436	-0-	609	1	34088	3	Y	99	100	1			23
							50	4	109	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
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	36274	X	36274	-0-	-0-	-0-	294	1	35602	2	N	-0-					-0-
							378	3									
10	90060	X	90060	-0-	-0-	-0-	704	1	88367	2	N	-0-					-0-
							989	3									
11	73422	X	73422	-0-	-0-	-0-	638	1	72265	2	N	-0-					-0-
							519	3									
12	67731	X	67731	-0-	-0-	-0-	547	1	66815	2	N	-0-					-0-
							369	3									
01	90055	X	62092	-0-	-27963	-0-	510	1	61083	2	N	-0-					-0-
							499	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	70959 X	63665	-0-	-7294	-0-	460	1	62457	2	N	-0-			-0-
						748	3							
09	68670 X	57913	-0-	-10757	-0-	469	1	56840	2	N	-0-			-0-
						604	3							
10	68324 X	56745	-0-	-11579	-0-	443	1	55679	2	N	-0-			-0-
						623	3							
11	64200 X	52681	-0-	-11519	-0-	458	1	51850	2	N	-0-			-0-
						373	3							
12	63674 X	51892	-0-	-11782	-0-	419	1	51191	2	N	-0-			-0-
						282	3							
01	63674 X	51567	-0-	-12107	-0-	423	1	50729	2	N	-0-			-0-
						415	3							

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

08	119009 X	112837	-0-	-6172	-0-	816	1	110695	2	N	-0-			-0-
						1326	3							
09	115170 X	101147	-0-	-14023	-0-	820	1	99272	2	N	-0-			-0-
						1055	3							
10	119009 X	95597	-0-	-23412	-0-	747	1	93800	2	N	-0-			-0-
						1050	3							
11	112950 X	89110	-0-	-23840	-0-	774	1	87706	2	N	-0-			-0-
						630	3							
12	112840 X	85963	-0-	-26877	-0-	695	1	84800	2	N	-0-			-0-
						468	3							
01	112840 X	84050	-0-	-28790	-0-	690	1	82685	2	N	-0-			-0-
						675	3							

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

08	5053 X	902	-0-	-4151	-0-	7	1	885	2	N	-0-			-0-
						10	3							
09	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	223	1	27011	2	N	-0-			-0-
						287	3							
10	85405 X	85405	-0-	-0-	-0-	667	1	83800	2	N	-0-			-0-
						938	3							
11	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	572	1	64876	2	N	-0-			-0-
						466	3							
12	59073 X	59073	-0-	-0-	-0-	477	1	58275	2	N	-0-			-0-
						321	3							
01	85405 X	54264	-0-	-31141	-0-	445	1	53383	2	N	-0-			-0-
						436	3							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

08	104439 X	76899	-0-	-27540	-0-	556	1	75440	2	N	-0-			-0-
						903	3							
09	92220 X	91611	-0-	-609	-0-	742	1	89914	2	N	-0-			-0-
						955	3							
10	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	691	1	86719	2	N	-0-			-0-
						971	3							
11	81216 X	81216	-0-	-0-	-0-	705	1	79937	2	N	-0-			-0-
						574	3							
12	94674 X	81603	-0-	-13071	-0-	659	1	80499	2	N	-0-			-0-
						445	3							
01	94674 X	23762	-0-	-70912	-0-	195	1	23376	2	N	-0-			-0-
						191	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	79019	X	73505	-0-	-5514	-0-	531 864	1 3	72110	2	N	-0-			-0-
09	75240	X	65611	-0-	-9629	-0-	532 684	1 3	64395	2	N	-0-			-0-
10	71114	X	53022	-0-	-18092	-0-	414 582	1 3	52026	2	N	-0-			-0-
11	71130	X	51605	-0-	-19525	-0-	448 365	1 3	50792	2	N	-0-			-0-
12	73501	X	57233	-0-	-16268	-0-	463 311	1 3	56459	2	N	-0-			-0-
01	73501	X	46928	-0-	-26573	-0-	385 377	1 3	46166	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 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
08	71486	X	52407	-0-	-19079	-0-	379 616	1 3	51412	2	N	-0-			-0-
09	68820	X	53979	-0-	-14841	-0-	437 563	1 3	52979	2	N	-0-			-0-
10	65689	X	51111	-0-	-14578	-0-	399 561	1 3	50151	2	N	-0-			-0-
11	61470	X	49147	-0-	-12323	-0-	427 348	1 3	48372	2	N	-0-			-0-
12	60481	X	48451	-0-	-12030	-0-	392 264	1 3	47795	2	N	-0-			-0-
01	55769	X	19752	-0-	-36017	-0-	162 159	1 3	19431	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	224 288	1 3	27080	2	N	-0-			-0-
10	84667	X	84667	-0-	-0-	-0-	662 930	1 3	83075	2	N	-0-			-0-
11	74495	X	74495	-0-	-0-	-0-	647 527	1 3	73321	2	N	-0-			-0-
12	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	491 331	1 3	59942	2	N	-0-			-0-
01	84661	X	66874	-0-	-17787	-0-	549 537	1 3	65788	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	68014	X	43253	-0-	-24761	-0-	313 508	1 3	42432	2	N	-0-			-0-
09	62970	X	42116	-0-	-20854	-0-	341 439	1 3	41336	2	N	-0-			-0-
10	54498	X	40221	-0-	-14277	-0-	314 442	1 3	39465	2	N	-0-			-0-
11	49170	X	37285	-0-	-11885	-0-	324 264	1 3	36697	2	N	-0-			-0-
12	48763	X	36092	-0-	-12671	-0-	292 196	1 3	35604	2	N	-0-			-0-
01	43524	X	34872	-0-	-8652	-0-	286 280	1 3	34306	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
08	96534	X	57958	-0-	-38576	-0-	419 681	1 3	56858	2	N	-0-			-0-
09	93420	X	56671	-0-	-36749	-0-	459 591	1 3	55621	2	N	-0-			-0-
10	73780	X	54022	-0-	-19758	-0-	422 593	1 3	53007	2	N	-0-			-0-
11	61320	X	51640	-0-	-9680	-0-	448 365	1 3	50827	2	N	-0-			-0-
12	60760	X	51299	-0-	-9461	-0-	415 279	1 3	50605	2	N	-0-			-0-
01	58559	X	51215	-0-	-7344	-0-	420 411	1 3	50384	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	112127	X	79090	-0-	-33037	-0-	572 929	1 3	77589	2	N	-0-			-0-
09	108510	X	72664	-0-	-35846	-0-	589 758	1 3	71317	2	N	-0-			-0-
10	112127	X	68420	-0-	-43707	-0-	535 751	1 3	67134	2	N	-0-			-0-
11	108330	X	62624	-0-	-45706	-0-	544 443	1 3	61637	2	N	-0-			-0-
12	95480	X	59725	-0-	-35755	-0-	483 325	1 3	58917	2	N	-0-			-0-
01	79081	X	55955	-0-	-23126	-0-	459 450	1 3	55046	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 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
08	69843	X	51946	-0-	-17897	-0-	375 610	1 3	50961	2	N	-0-			-0-
09	65790	X	49862	-0-	-15928	-0-	404 520	1 3	48938	2	N	-0-			-0-
10	58993	X	48541	-0-	-10452	-0-	379 533	1 3	47629	2	N	-0-			-0-
11	53490	X	46614	-0-	-6876	-0-	405 329	1 3	45880	2	N	-0-			-0-
12	53847	X	46741	-0-	-7106	-0-	378 254	1 3	46109	2	N	-0-			-0-
01	51956	X	45409	-0-	-6547	-0-	373 365	1 3	44671	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	96751	X	70121	-0-	-26630	-0-	507 824	1 3	68790	2	N	-0-			-0-
09	96330	X	83748	-0-	-12582	-0-	679 873	1 3	82196	2	N	-0-			-0-
10	99541	X	80685	-0-	-18856	-0-	631 886	1 3	79168	2	N	-0-			-0-
11	96330	X	72766	-0-	-23564	-0-	632 515	1 3	71619	2	N	-0-			-0-
12	91946	X	78975	-0-	-12971	-0-	638 430	1 3	77907	2	N	-0-			-0-
01	86552	X	62965	-0-	-23587	-0-	517 506	1 3	61942	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 #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	228098 X	146204	-0-	-81894	-0-	1057	1	143429	2	N	-0-			-0-
						1718	3							
09	173310 X	142530	-0-	-30780	-0-	1155	1	139889	2	N	-0-			-0-
						1486	3							
10	179087 X	138036	-0-	-41051	-0-	1079	1	135441	2	N	-0-			-0-
						1516	3							
11	159720 X	128799	-0-	-30921	-0-	1119	1	126769	2	N	-0-			-0-
						911	3							
12	158844 X	128871	-0-	-29973	-0-	1041	1	127128	2	N	-0-			-0-
						702	3							
01	147281 X	123296	-0-	-23985	-0-	1012	1	121294	2	N	-0-			-0-
						990	3							

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	175398 X	129984	-0-	-45414	-0-	940	1	127517	2	N	-0-			-0-
						1527	3							
09	134580 X	125702	-0-	-8878	-0-	1019	1	123372	2	N	-0-			-0-
						1311	3							
10	139066 X	123020	-0-	-16046	-0-	961	1	120708	2	N	-0-			-0-
						1351	3							
11	133890 X	113585	-0-	-20305	-0-	986	1	111795	2	N	-0-			-0-
						804	3							
12	138353 X	111732	-0-	-26621	-0-	903	1	110221	2	N	-0-			-0-
						608	3							
01	129983 X	104264	-0-	-25719	-0-	856	1	102570	2	N	-0-			-0-
						838	3							

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 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
08	91419 X	68351	-0-	-23068	-0-	494	1	67054	2	N	-0-			-0-
						803	3							
09	86280 X	64506	-0-	-21774	-0-	523	1	63310	2	N	-0-			-0-
						673	3							
10	89156 X	61186	-0-	-27970	-0-	478	1	60036	2	N	-0-			-0-
						672	3							
11	78840 X	56617	-0-	-22223	-0-	492	1	55725	2	N	-0-			-0-
						400	3							
12	75175 X	55640	-0-	-19535	-0-	450	1	54887	2	N	-0-			-0-
						303	3							
01	68355 X	53250	-0-	-15105	-0-	437	1	52386	2	N	-0-			-0-
						427	3							

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
08	128340 X	106285	-0-	-22055	-0-	768	1	104268	2	N	-0-			-0-
						1249	3							
09	124200 X	99820	-0-	-24380	-0-	809	1	97970	2	N	-0-			-0-
						1041	3							
10	128340 X	98001	-0-	-30339	-0-	766	1	96159	2	N	-0-			-0-
						1076	3							
11	116970 X	91194	-0-	-25776	-0-	792	1	89757	2	N	-0-			-0-
						645	3							
12	113460 X	89007	-0-	-24453	-0-	719	1	87803	2	N	-0-			-0-
						485	3							
01	106299 X	83025	-0-	-23274	-0-	681	1	81677	2	N	-0-			-0-
						667	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62186	X	32818	-0-	-29368	-0-	386	1	32364	3	Y	62	52	1			24
							68	9									
09	50070	X	39820	-0-	-10250	-0-	480	1	39266	3	Y	67	59	1			32
							74	9									
10	42809	X	42809	-0-	-0-	-0-	575	1	42139	3	Y	69	89	1			12
							19	4	76	9							
11	45030	X	36937	-0-	-8093	-0-	567	1	36296	3	Y	65	58	1			19
							2	4	72	9							
12	45508	X	36266	-0-	-9242	-0-	569	1	35594	3	Y	77	76	1			20
							18	4	85	9							
01	42811	X	34028	-0-	-8783	-0-	595	1	33303	3	Y	74	77	1			17
							49	4	81	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

08	69564	X	40397	-0-	-29167	-0-	475	1	39837	3	Y	77	59	1			30
							85	9									
09	62340	X	33104	-0-	-29236	-0-	399	1	32620	3	Y	77	70	1			37
							85	9									
10	44584	X	44584	-0-	-0-	-0-	598	1	43868	3	Y	89	111	1			15
							20	4	98	9							
11	55530	X	52655	-0-	-2875	-0-	809	1	51787	3	Y	51	51	1			15
							3	4	56	9							
12	55676	X	49070	-0-	-6606	-0-	772	1	48209	3	Y	59	59	1			15
							24	4	65	9							
*01	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	795	1	44477	3	Y	62	63	1			14
							65	4	68	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

08	57102	X	713	-0-	-56389	-0-	8	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	32100	X	-0-	-0-	-32100	-0-					Y	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	11	1	823	3	Y	8	7	1			1
							1	4	9	9							
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	12	1	744	3	Y	27	20	1			8
							30	9									
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	3	Y	20	23	1			5
							1	4	22	9							
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	25	1	1391	3	Y	-0-	5	1			-0-
							2	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

08	67425	X	35236	-0-	-32189	-0-	415	1	34804	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	57810	X	43018	-0-	-14792	-0-	519	1	42485	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	45334	X	45334	-0-	-0-	-0-	610	1	44698	3	Y	5	10	1			1
							20	4	6	9							
11	48780	X	40570	-0-	-8210	-0-	624	1	39944	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
12	48980	X	39041	-0-	-9939	-0-	615	1	38406	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
01	45322	X	38684	-0-	-6638	-0-	678	1	37940	3	Y	9	7	1			2
							56	4	10	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	198090 X	153012	-0-	-45078	-0-	1106 1798	1 3	150108	2	N	-0-			-0-
09	170490 X	61770	-0-	-108720	-0-	501 644	1 3	60625	2	N	-0-			-0-
10	176173 X	124552	-0-	-51621	-0-	973 1368	1 3	122211	2	N	-0-			-0-
11	170490 X	125461	-0-	-45029	-0-	1090 887	1 3	123484	2	N	-0-			-0-
12	166935 X	114805	-0-	-52130	-0-	928 625	1 3	113252	2	N	-0-			-0-
01	153016 X	98002	-0-	-55014	-0-	804 787	1 3	96411	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	101649 X	81843	-0-	-19806	-0-	592 962	1 3	80289	2	N	-0-			-0-
09	98370 X	77523	-0-	-20847	-0-	628 808	1 3	76087	2	N	-0-			-0-
10	101649 X	73185	-0-	-28464	-0-	572 804	1 3	71809	2	N	-0-			-0-
11	97050 X	68499	-0-	-28551	-0-	595 485	1 3	67419	2	N	-0-			-0-
12	90272 X	66740	-0-	-23532	-0-	539 363	1 3	65838	2	N	-0-			-0-
01	81840 X	63892	-0-	-17948	-0-	524 513	1 3	62855	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	201965 X	146490	-0-	-55475	-0-	1059 1721	1 3	143710	2	N	-0-			-0-
09	162900 X	139005	-0-	-23895	-0-	1126 1449	1 3	136430	2	N	-0-			-0-
10	168330 X	136133	-0-	-32197	-0-	1064 1495	1 3	133574	2	N	-0-			-0-
11	162900 X	127785	-0-	-35115	-0-	1110 904	1 3	125771	2	N	-0-			-0-
12	158968 X	122248	-0-	-36720	-0-	988 666	1 3	120594	2	N	-0-			-0-
01	146475 X	118466	-0-	-28009	-0-	972 952	1 3	116542	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	194649 X	154995	-0-	-39654	-0-	1120 1821	1 3	152054	2	N	-0-			-0-
09	170100 X	148949	-0-	-21151	-0-	1207 1554	1 3	146188	2	N	-0-			-0-
10	175770 X	147995	-0-	-27775	-0-	1157 1625	1 3	145213	2	N	-0-			-0-
11	170100 X	138376	-0-	-31724	-0-	1202 979	1 3	136195	2	N	-0-			-0-
12	167927 X	134948	-0-	-32979	-0-	1091 735	1 3	133122	2	N	-0-			-0-
01	155000 X	129257	-0-	-25743	-0-	1061 1038	1 3	127158	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 #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	280519 X	226506	-0-	-54013	-0-	1637	1	222207	2	N	-0-			-0-
						2662	3							
09	246570 X	120072	-0-	-126498	-0-	973	1	117847	2	N	-0-			-0-
						1252	3							
10	258106 X	159997	-0-	-98109	-0-	1250	1	156990	2	N	-0-			-0-
						1757	3							
11	249780 X	140860	-0-	-108920	-0-	1223	1	138641	2	N	-0-			-0-
						996	3							
12	258106 X	170686	-0-	-87420	-0-	1379	1	168378	2	N	-0-			-0-
						929	3							
01	226517 X	152626	-0-	-73891	-0-	1253	1	150147	2	N	-0-			-0-
						1226	3							

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
08	370109 X	208271	-0-	-161838	-0-	1505	1	204319	2	N	-0-			-0-
						2447	3							
09	305130 X	174119	-0-	-131011	-0-	1411	1	170892	2	N	-0-			-0-
						1816	3							
10	258912 X	162640	-0-	-96272	-0-	1271	1	159583	2	N	-0-			-0-
						1786	3							
11	227340 X	143634	-0-	-83706	-0-	1247	1	141371	2	N	-0-			-0-
						1016	3							
12	224130 X	128820	-0-	-95310	-0-	1041	1	127078	2	N	-0-			-0-
						701	3							
01	208258 X	114399	-0-	-93859	-0-	939	1	112542	2	N	-0-			-0-
						918	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	377518 X	223802	-0-	-153716	-0-	1618	1	219554	2	N	-0-			-0-
						2630	3							
09	273270 X	164398	-0-	-108872	-0-	1332	1	161352	2	N	-0-			-0-
						1714	3							
10	266228 X	240873	-0-	-25355	-0-	1883	1	236344	2	N	-0-			-0-
						2646	3							
11	257640 X	199369	-0-	-58271	-0-	1731	1	196228	2	N	-0-			-0-
						1410	3							
12	266228 X	195608	-0-	-70620	-0-	1581	1	192962	2	N	-0-			-0-
						1065	3							
01	240870 X	176013	-0-	-64857	-0-	1445	1	173154	2	N	-0-			-0-
						1414	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	337404 X	244536	-0-	-92868	-0-	1767	1	239895	2	N	-0-			-0-
						2874	3							
09	288900 X	203949	-0-	-84951	-0-	1653	1	200169	2	N	-0-			-0-
						2127	3							
10	276427 X	245313	-0-	-31114	-0-	1917	1	240702	2	N	-0-			-0-
						2694	3							
11	267510 X	219241	-0-	-48269	-0-	1904	1	215786	2	N	-0-			-0-
						1551	3							
12	276427 X	211087	-0-	-65340	-0-	1706	1	208232	2	N	-0-			-0-
						1149	3							
01	245303 X	190362	-0-	-54941	-0-	1562	1	187271	2	N	-0-			-0-
						1529	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	260338 X	193909	-0-	-66429	-0-	1402	1	190228	2	N	-0-			-0-
						2279	3							
09	229440 X	161225	-0-	-68215	-0-	1306	1	158237	2	N	-0-			-0-
						1682	3							
10	224223 X	186366	-0-	-37857	-0-	1457	1	182862	2	N	-0-			-0-
						2047	3							
11	216990 X	146491	-0-	-70499	-0-	1272	1	144182	2	N	-0-			-0-
						1037	3							
12	224223 X	138358	-0-	-85865	-0-	1118	1	136487	2	N	-0-			-0-
						753	3							
01	193905 X	121835	-0-	-72070	-0-	1000	1	119856	2	N	-0-			-0-
						979	3							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	374604 X	224138	-0-	-150466	-0-	1620	1	219884	2	N	-0-			-0-
						2634	3							
09	321420 X	218567	-0-	-102853	-0-	1771	1	214517	2	N	-0-			-0-
						2279	3							
10	292702 X	196027	-0-	-96675	-0-	1532	1	192342	2	N	-0-			-0-
						2153	3							
11	255930 X	170794	-0-	-85136	-0-	1483	1	168103	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
12	240715 X	155868	-0-	-84847	-0-	1260	1	153759	2	N	-0-			-0-
						849	3							
01	225866 X	103245	-0-	-122621	-0-	847	1	101569	2	N	-0-			-0-
						829	3							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 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
08	394444 X	231159	-0-	-163285	-0-	1671	1	226772	2	N	-0-			-0-
						2716	3							
09	330420 X	197201	-0-	-133219	-0-	1598	1	193547	2	N	-0-			-0-
						2056	3							
10	279434 X	183855	-0-	-95579	-0-	1437	1	180399	2	N	-0-			-0-
						2019	3							
11	245670 X	161073	-0-	-84597	-0-	1399	1	158535	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
12	233368 X	153921	-0-	-79447	-0-	1244	1	151839	2	N	-0-			-0-
						838	3							
01	231167 X	106195	-0-	-124972	-0-	872	1	104470	2	N	-0-			-0-
						853	3							

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 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
08	277606 X	277606	-0-	-0-	-0-	2007	1	272337	2	N	-0-			-0-
						3262	3							
09	254880 X	230602	-0-	-24278	-0-	1869	1	226328	2	N	-0-			-0-
						2405	3							
10	283433 X	200626	-0-	-82807	-0-	1568	1	196855	2	N	-0-			-0-
						2203	3							
11	274290 X	172435	-0-	-101855	-0-	1498	1	169717	2	N	-0-			-0-
						1220	3							
12	283433 X	182009	-0-	-101424	-0-	1471	1	179547	2	N	-0-			-0-
						991	3							
01	277605 X	181196	-0-	-96409	-0-	1487	1	178254	2	N	-0-			-0-
						1455	3							

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
08	288697 X	288697	-0-	-0-	-0-	2087	1	283218	2	N	-0-			-0-
						3392	3							
09	264930 X	258760	-0-	-6170	-0-	2097	1	253965	2	N	-0-			-0-
						2698	3							
10	307706 X	221696	-0-	-86010	-0-	1733	1	217528	2	N	-0-			-0-
						2435	3							
11	297780 X	194452	-0-	-103328	-0-	1689	1	191388	2	N	-0-			-0-
						1375	3							
12	307706 X	216047	-0-	-91659	-0-	1746	1	213125	2	N	-0-			-0-
						1176	3							
01	288703 X	181790	-0-	-106913	-0-	1492	1	178838	2	N	-0-			-0-
						1460	3							

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	369086 X	248564	-0-	-120522	-0-	1797	1	243846	2	N	-0-			-0-
						2921	3							
09	233010 X	194038	-0-	-38972	-0-	1572	1	190443	2	N	-0-			-0-
						2023	3							
10	255781 X	165174	-0-	-90607	-0-	1291	1	162069	2	N	-0-			-0-
						1814	3							
11	247530 X	134640	-0-	-112890	-0-	1169	1	132519	2	N	-0-			-0-
						952	3							
12	255781 X	154732	-0-	-101049	-0-	1250	1	152640	2	N	-0-			-0-
						842	3							
01	248558 X	156758	-0-	-91800	-0-	1287	1	154212	2	N	-0-			-0-
						1259	3							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 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
08	332506 X	301074	-0-	-31432	-0-	2176	1	295360	2	N	-0-			-0-
						3538	3							
09	289170 X	284518	-0-	-4652	-0-	2306	1	279245	2	N	-0-			-0-
						2967	3							
10	308171 X	266977	-0-	-41194	-0-	2087	1	261958	2	N	-0-			-0-
						2932	3							
11	298230 X	246878	-0-	-51352	-0-	2144	1	242987	2	N	-0-			-0-
						1747	3							
12	308171 X	220388	-0-	-87783	-0-	1781	1	217407	2	N	-0-			-0-
						1200	3							
01	301072 X	206149	-0-	-94923	-0-	1692	1	202801	2	N	-0-			-0-
						1656	3							

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	390228 X	267470	-0-	-122758	-0-	1933	1	262394	2	N	-0-			-0-
						3143	3							
09	248490 X	231339	-0-	-17151	-0-	1875	1	227051	2	N	-0-			-0-
						2413	3							
10	277357 X	195497	-0-	-81860	-0-	1528	1	191821	2	N	-0-			-0-
						2148	3							
11	268410 X	163096	-0-	-105314	-0-	1416	1	160526	2	N	-0-			-0-
						1154	3							
12	277357 X	158878	-0-	-118479	-0-	1284	1	156729	2	N	-0-			-0-
						865	3							
01	267468 X	167029	-0-	-100439	-0-	1371	1	164316	2	N	-0-			-0-
						1342	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	309473 X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	Y	616	541	1			110
						678	9									
*08	122352 X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	Y	327	310	1			127
						360	9									
*09	201720 X	112059	-0-	-89661	-0-	1344	1	109975	3	Y	673	478	1			322
						740	9									
*10	208444 X	128442	-0-	-80002	-0-	1717	1	125976	3	Y	628	844	1			106
						58	4	691	9							
*11	201720 X	109410	-0-	-92310	-0-	1673	1	107144	3	Y	533	483	1			156
						7	4	586	9							
*12	188449 X	98601	-0-	-89848	-0-	1543	1	96450	3	Y	508	534	1			130
						49	4	559	9							
01	128433 X	85974	-0-	-42459	-0-	1499	1	83875	3	Y	434	463	1			101
						123	4	477	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

*07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-	2082	1	191676	3	Y	1161	1162	1			207
						1277	9									
*08	309473 X	124640	-0-	-184833	-0-	1462	1	122558	3	Y	564	552	1			219
						620	9									
*09	219360 X	105729	-0-	-113631	-0-	1268	1	103794	3	Y	606	535	1			290
						667	9									
*10	226672 X	126964	-0-	-99708	-0-	1699	1	124602	3	Y	551	748	1			93
						57	4	606	9							
*11	219360 X	107512	-0-	-111848	-0-	1645	1	105356	3	Y	458	417	1			134
						7	4	504	9							
*12	195021 X	96886	-0-	-98135	-0-	1517	1	94826	3	Y	450	469	1			115
						48	4	495	9							
01	126976 X	85247	-0-	-41729	-0-	1488	1	83245	3	Y	356	388	1			83
						122	4	392	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

08	SHUT IN	322177	-0-	322177	637398	95	1	320473	2	N	-0-					-0-
						1609	3									
09	SHUT IN	331461	-0-	331461	968859	41	1	329761	2	N	-0-					-0-
						1659	3									
10	SHUT IN	333824	-0-	333824	1302683	105	1	332051	2	N	-0-					-0-
						1668	3									
11	SHUT IN	279466	-0-	279466	1582149	155	1	277915	2	N	-0-					-0-
						1396	3									
12	SHUT IN	256731	-0-	256731	1838880	131	1	255317	2	N	-0-					-0-
						1283	3									
01	SHUT IN	235292	-0-	235292	2074172	381	1	233736	2	N	-0-					-0-
						1175	3									

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	196698	-0-	196698	196698	1537	1	193001	2	N	-0-					-0-
						2160	3									
11	SHUT IN	335527	-0-	335527	532225	2914	1	330240	2	N	-0-					-0-
						2373	3									
12	859051 X	326826	-0-	-532225	-0-	2641	1	322406	2	N	-0-					-0-
						1779	3									
*01	298396 X	298396	-0-	-0-	-0-	2449	1	293550	2	N	-0-					-0-
						2397	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151748	-0-	151748	151748	1186	1	148895	2	N	-0-					-0-
						1667	3									
11	SHUT IN	225831	-0-	225831	377579	1961	1	222273	2	N	-0-					-0-
						1597	3									
12	576718 X	199139	-0-	-377579	-0-	1609	1	196446	2	N	-0-					-0-
						1084	3									
01	217403 X	170751	-0-	-46652	-0-	1401	1	167979	2	N	-0-					-0-
						1371	3									

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	140211	-0-	140211	140211	1096	1	137575	2	N	-0-					-0-
						1540	3									
11	SHUT IN	186249	-0-	186249	326460	1617	1	183315	2	N	-0-					-0-
						1317	3									
12	SHUT IN	163232	-0-	163232	489692	1319	1	161024	2	N	-0-					-0-
						889	3									
*01	628416 X	138724	-0-	-489692	-0-	1139	1	136471	2	N	-0-					-0-
						1114	3									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

08	5363 X	4688	-0-	-675	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	5100 X	3923	-0-	-1177	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4774 X	2435	-0-	-2339	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
*01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

08	6479 X	237	-0-	-6242	-0-	7	1	184	3	Y	39	68	0			8
						3	4	43	9							
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	125	99	0			26
						17	4	138	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

08	12059 X	661	-0-	-11398	-0-	22	1	622	3	Y	5	48	0			1
						11	4	6	9							
09	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					-0-
11	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	478	1	15376	3	Y	200	167	0			33
						268	4	220	9							
12	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	868	1	27501	3	Y	304	289	0			48
						540	4	334	9							
*01	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	931	1	24537	3	Y	232	232	0			48
						506	4	255	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	2247	-0-	-5162	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	7044	-0-	-2597	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	6993	-0-	-2337	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8552	-0-	-1151	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7679	-0-	-2024	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	150	-0-	-4221	-0-	5	1	137	3	Y	5	23	0			1
							2	4	6	9							
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	127	1	4022	3	Y	164	138	0			26
							79	4	180	9							
*01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	421	1	11090	3	Y	133	132	0			27
							228	4	146	9							

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
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	136	1	1441	3	Y	159	159	0			16
							175	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	3	Y	76	70	0			22
							84	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	172	1	1904	3	Y	180	176	0			26
							198	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1646	3	Y	121	128	0			19
							133	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	3	Y	191	184	0			26
							210	9									
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	180	1	1872	3	Y	218	218	0			26
							240	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2217	-0-	-2371	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1673	-0-	-1365	-0-	139	1	1471	3	Y	57	61	0			6
							63	9									
09	2670	X	171	-0-	-2499	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	6	0			-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	249	1	2752	3	Y	77	66	0			11
							85	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	224	1	2363	3	Y	63	64	0			10
							69	9									
12	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	228	1	2070	3	Y	58	60	0			8
							64	9									
01	3100	X	57	-0-	-3043	-0-	5	1	51	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	231	-0-	-6992	-0-	8	1	212	3	Y	6	48	0			1
							4	4	7	9							
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	3	Y	155	130	0			25
							160	4	171	9							
*01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	6888	3	Y	174	163	0			36
							142	4	191	9							

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
08	4464	X	473	-0-	-3991	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	7152	-0-	-9495	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	4805	-0-	-11305	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	8372	-0-	-8616	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4269	-0-	-12719	-0-	4269	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
08	15190	X	10380	-0-	-4810	-0-	635	1	9074	3	Y	366	220	0	33	1	335
							268	4	403	9							
09	13860	X	11070	-0-	-2790	-0-	618	1	9825	3	Y	324	450	0	30	1	179
							271	4	356	9							
10	14322	X	11125	-0-	-3197	-0-	633	1	9796	3	Y	398	405	0	14	1	158
							258	4	438	9							
11	13170	X	9661	-0-	-3509	-0-	564	1	8459	3	Y	382	219	0	14	1	307
							218	4	420	9							
12	13609	X	9939	-0-	-3670	-0-	585	1	8684	3	Y	408	479	0	15	1	221
							221	4	449	9							
01	11439	X	9431	-0-	-2008	-0-	564	1	8244	3	Y	365	249	0	17	1	320
							221	4	402	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
08	4092	X	2994	-0-	-1098	-0-	236	1	2503	3	Y	232	236	0			24
							255	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	Y	154	133	0			45
							169	9									
10	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	292	1	3229	3	Y	306	306	0			45
							337	9									
11	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	298	1	3146	3	Y	222	232	0			35
							244	9									
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	336	1	3048	3	Y	317	309	0			43
							349	9									
01	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	298	1	3105	3	Y	285	294	0			34
							314	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
08	3534	X	2429	-0-	-1105	-0-	142	1	1958	3	Y	246	153	0	23	1	225
							58	4	271	9							
09	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	176	1	2800	3	Y	288	334	0	20	1	159
							77	4	317	9							
10	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	184	1	2571	3	Y	334	348	0	13	1	132
							68	4	367	9							
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	170	1	2321	3	Y	320	183	0	11	1	258
							60	4	55	5							
12	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	179	1	2371	3	Y	303	384	0	13	1	164
							60	4	333	9							
01	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	199	1	2253	3	Y	301	188	0	13	1	264
							60	4	331	9							

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
08	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	225	1	2380	3	Y	141	144	0			14
							155	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	189	1	2963	3	Y	73	66	0			21
							80	9									
10	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	291	1	3224	3	Y	201	192	0			30
							221	9									
11	3690	X	3247	-0-	-443	-0-	274	1	2889	3	Y	76	94	0			12
							84	9									
12	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	351	1	3179	3	Y	206	190	0			28
							227	9									
*01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	337	1	3511	3	Y	185	191	0			22
							204	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	4621	-0-	-3253	-0-	292	1	4016	3	Y	176	130	0	20	1	161
							119	4	194	9							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	426	1	6776	3	Y	173	224	0	14	1	96
							187	4	190	9							
10	7471	X	6734	-0-	-737	-0-	420	1	5860	3	Y	273	253	0	8	1	108
							154	4	300	9							
11	6930	X	6572	-0-	-358	-0-	541	1	5572	3	Y	287	155	0	9	1	231
							143	4	316	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	421	1	5568	3	Y	286	351	0	11	1	155
							142	4	315	9							
01	7843	X	5654	-0-	-2189	-0-	426	1	4831	3	Y	244	173	0	12	1	214
							129	4	268	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 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
08	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	358	1	4930	3	N	340	202	0	30	1	311
							146	4	374	9							
09	7350	X	7340	-0-	-10	-0-	399	1	6351	3	N	377	452	0	28	1	208
							175	4	415	9							
10	7254	X	6647	-0-	-607	-0-	405	1	5654	3	N	399	432	0	17	1	158
							149	4	439	9							
11	7020	X	5344	-0-	-1676	-0-	432	1	4453	3	N	313	205	0	14	1	252
							115	4	344	9							
12	7595	X	4767	-0-	-2828	-0-	306	1	4044	3	N	285	370	0	12	1	155
							103	4	314	9							
01	7595	X	4350	-0-	-3245	-0-	325	1	3684	3	N	220	170	0	12	1	193
							99	4	242	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

08	18662	X	105	-0-	-18557	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
11	14280	X	375	-0-	-13905	-0-	11	1	351	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	Y	23	20	0			4
							19	4	25	9							
*01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	5	8	0			1
							46	4	6	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

08	13051	X	9348	-0-	-3703	-0-	585	1	8054	3	N	428	259	0	38	1	393
							238	4	471	9							
09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	718	1	11431	3	N	469	568	0	34	1	260
							316	4	516	9							
10	13020	X	11973	-0-	-1047	-0-	744	1	10374	3	N	529	558	0	21	1	210
							273	4	582	9							
11	12150	X	11247	-0-	-903	-0-	683	1	9488	3	N	540	297	0	18	1	435
							244	4	238	5							
12	13423	X	11162	-0-	-2261	-0-	726	1	9602	3	N	536	659	0	21	1	291
							244	4	590	9							
01	13423	X	11066	-0-	-2357	-0-	828	1	9379	3	N	553	337	0	22	1	485
							251	4	608	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					170
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					170
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3238	3	Y	547	477	1			268
							52	5	602	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1471	-0-	-606	-0-	119	1	1265	3	Y	79	82	0			8
							87	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	Y	67	55	0			20
							74	9									
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	177	1	1956	3	Y	106	110	0			16
							117	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	196	1	2068	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
12	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	182	1	1649	3	Y	118	115	0			16
							130	9									
01	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	119	1	1240	3	Y	75	82	0			9
							83	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

08	4433	X	1843	-0-	-2590	-0-	1843	2			N	-0-					58
09	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-					58
10	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					58
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					58
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					58
*01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

08	13888	X	9741	-0-	-4147	-0-	514	1	8972	3	Y	232	262	1			142
							255	9									
09	13440	X	10523	-0-	-2917	-0-	477	1	9827	3	Y	199	70	1			271
							219	9									
10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	586	1	13525	3	Y	315	465	1			121
							347	9									
11	13080	X	12679	-0-	-401	-0-	514	1	11811	3	Y	322	305	1			138
							354	9									
12	13516	X	11746	-0-	-1770	-0-	543	1	10863	3	Y	309	270	1			177
							340	9									
01	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	538	1	11521	3	Y	419	353	1			243
							461	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

08	15624	X	9383	-0-	-6241	-0-	498	1	8684	3	Y	183	211	1			112
							201	9									
09	15120	X	1366	-0-	-13754	-0-	62	1	1272	3	Y	29	55	1			86
							32	9									
10	15593	X	8921	-0-	-6672	-0-	359	1	8275	3	Y	261	247	1			100
							287	9									
11	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	753	1	17309	3	Y	421	341	1			180
							463	9									
12	15283	X	14395	-0-	-888	-0-	668	1	13372	3	Y	323	318	1			185
							355	9									
*01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	607	1	12994	3	Y	317	318	1			184
							349	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 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
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1549	1	12313	3	Y	798	462	0	68	1	731
							364	4	878	9							
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1328	1	11688	3	Y	648	956	0	65	1	358
							323	4	713	9							
10	28024	X	16512	-0-	-11512	-0-	1690	1	13453	3	Y	923	886	0	29	1	366
							354	4	1015	9							
11	23430	X	14179	-0-	-9251	-0-	1205	1	11472	3	Y	835	497	0	31	1	673
							295	4	288	5							
12	22196	X	13502	-0-	-8694	-0-	1149	1	11219	3	Y	732	976	0	33	1	396
							285	4	44	5							
01	16151	X	8495	-0-	-7656	-0-	749	1	6940	3	Y	495	427	0	30	1	434
							186	4	75	5							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	7623	-0-	-4777	-0-	758	1	6020	3	Y	606	373	0	55	1	555
							178	4	667	9							
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	804	1	7073	3	Y	488	724	0	49	1	270
							195	4	537	9							
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1064	1	8472	3	Y	819	742	0	22	1	325
							223	4	901	9							
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	721	1	6863	3	Y	740	441	0	28	1	596
							177	4	172	5							
12	9703	X	8794	-0-	-909	-0-	688	1	7011	3	Y	781	925	0	29	1	423
							178	4	58	5							
01	10447	X	5139	-0-	-5308	-0-	429	1	4066	3	Y	437	445	0	32	1	383
							109	4	54	5							

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
08	13826	X	10328	-0-	-3498	-0-	629	1	8980	3	Y	412	222	0	32	1	378
							266	4	453	9							
09	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	615	1	9786	3	Y	344	498	0	34	1	190
							270	4	378	9							
10	13020	X	12965	-0-	-55	-0-	738	1	11413	3	Y	466	456	0	15	1	185
							301	4	513	9							
11	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	685	1	10277	3	Y	474	261	0	16	1	382
							265	4	521	9							
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	714	1	10605	3	Y	488	587	0	19	1	264
							270	4	537	9							
*01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	719	1	10513	3	Y	496	305	0	20	1	435
							282	4	546	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
08	13206	X	9707	-0-	-3499	-0-	591	1	8436	3	Y	391	218	0	32	1	358
							250	4	430	9							
09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	663	1	10545	3	Y	428	518	0	31	1	237
							291	4	471	9							
10	12276	X	10692	-0-	-1584	-0-	604	1	9351	3	Y	446	487	0	19	1	177
							246	4	491	9							
11	11160	X	9921	-0-	-1239	-0-	575	1	8630	3	Y	449	249	0	15	1	362
							222	4	494	9							
12	12369	X	10320	-0-	-2049	-0-	604	1	8968	3	Y	473	561	0	18	1	256
							228	4	520	9							
01	12369	X	10947	-0-	-1422	-0-	652	1	9527	3	Y	466	294	0	20	1	408
							255	4	513	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
08	18600	X	227	-0-	-18373	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	129	0			-0-
							4	4									
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
11	18030	X	10634	-0-	-7396	-0-	308	1	9916	3	Y	215	179	0			36
							173	4	237	9							
12	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	848	1	26867	3	Y	484	443	0			77
							527	4	532	9							
*01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	674	1	17782	3	Y	330	339	0			68
							366	4	363	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
08	7719	X	526	-0-	-7193	-0-	17	1	484	3	Y	15	67	0			3
							8	4	17	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	7320	X	2747	-0-	-4573	-0-	78	1	2512	3	Y	103	86	0			17
							44	4	113	9							
12	5890	X	2524	-0-	-3366	-0-	71	1	2265	3	Y	131	127	0			21
							44	4	144	9							
*01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	159	147	0			33
							58	4	175	9							

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
08	2015	X	284	-0-	-1731	-0-	9	1	243	3	Y	25	218	0			5
							4	4	28	9							
09	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	14	3			Y	-0-	5	0			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	998	832	0			166
							28	4	1098	9							
12	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	49	1	1544	3	Y	252	378	0			40
							30	4	277	9							
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	51	1	1338	3	Y	170	175	0			35
							28	4	187	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	Y	34	28	0			6
							8	4	37	9							
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	38	38	0			6
							13	4	42	9							
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	37	35	0			8
							5	4	41	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	29	1	822	3	Y	183	907	0			38
							14	4	201	9							
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	5610	X	1621	-0-	-3989	-0-	39	1	1242	3	Y	289	241	0			48
							22	4	318	9							
12	5797	X	3852	-0-	-1945	-0-	95	1	3014	3	Y	622	571	0			99
							59	4	684	9							
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	99	0			-0-

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

08	26815	X	13827	-0-	-12988	-0-	841	1	12013	3	Y	562	335	0	50	1	514
							355	4	618	9							
09	25950	X	16797	-0-	-9153	-0-	932	1	14835	3	Y	564	721	0	45	1	312
							410	4	620	9							
10	21762	X	16090	-0-	-5672	-0-	909	1	14070	3	Y	673	693	0	25	1	267
							371	4	740	9							
11	18150	X	14912	-0-	-3238	-0-	862	1	12944	3	Y	703	381	0	23	1	566
							333	4	773	9							
12	18135	X	14475	-0-	-3660	-0-	844	1	12524	3	Y	716	866	0	28	1	388
							319	4	788	9							
01	17360	X	14837	-0-	-2523	-0-	879	1	12848	3	Y	696	444	0	30	1	610
							344	4	766	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

08	13361	X	9238	-0-	-4123	-0-	561	1	8013	3	Y	388	230	0	34	1	355
							237	4	427	9							
09	12060	X	10950	-0-	-1110	-0-	608	1	9667	3	Y	371	489	0	32	1	205
							267	4	408	9							
10	12462	X	11890	-0-	-572	-0-	673	1	10416	3	Y	479	477	0	17	1	190
							274	4	527	9							
11	11520	X	11092	-0-	-428	-0-	642	1	9640	3	Y	511	273	0	16	1	412
							248	4	562	9							
12	11904	X	11345	-0-	-559	-0-	664	1	9857	3	Y	521	631	0	20	1	282
							251	4	573	9							
*01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	676	1	9879	3	Y	604	335	0	22	1	529
							265	4	664	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

08	3844	X	2567	-0-	-1277	-0-	198	1	2099	3	Y	245	250	0			25
							270	9									
09	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	201	1	3159	3	Y	151	132	0			44
							166	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	286	1	3163	3	Y	308	307	0			45
							339	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	304	1	3210	3	Y	214	225	0			34
							235	9									
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	358	1	3241	3	Y	264	262	0			36
							290	9									
01	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	266	1	2772	3	Y	267	271	0			32
							294	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 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
08	4743	X	1698	-0-	-3045	-0-	136	1	1440	3	Y	111	120	0			11
							122	9									
09	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	249	1	3912	3	Y	116	93	0			34
							128	9									
10	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	334	1	3694	3	Y	233	233	0			34
							256	9									
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	466	1	4913	3	Y	191	195	0			30
							210	9									
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	412	1	3731	3	Y	267	261	0			36
							294	9									
*01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	380	1	3957	3	Y	1257	1143	0			150
							1383	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2055	-0-	-1076	-0-	168	1	1782	3	Y	95	98	0			10
							105	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2781	3	Y	79	66	0			23
							87	9									
10	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	205	1	2271	3	Y	127	131	0			19
							140	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	208	1	2196	3	Y	96	100	0			15
							106	9									
12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	245	1	2216	3	Y	163	156	0			22
							179	9									
01	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	201	1	2100	3	Y	133	139	0			16
							146	9									

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
08	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	176	1	1868	3	Y	172	175	0			18
							189	9									
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	169	1	2655	3	Y	106	93	0			31
							117	9									
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	223	1	2471	3	Y	215	214	0			32
							237	9									
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	222	1	2338	3	Y	146	155	0			23
							161	9									
12	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	228	1	2068	3	Y	204	199	0			28
							224	9									
01	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	218	1	2268	3	Y	209	212	0			25
							230	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	297	-0-	-4880	-0-	10	1	281	3	Y	1	26	0			-0-
							5	4	1	9							
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	2981	-0-	-1729	-0-	86	1	2772	3	Y	68	57	0			11
							48	4	75	9							
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	3	Y	191	172	0			30
							60	4	210	9							
*01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	215	1	5658	3	Y	438	378	0			90
							117	4	482	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510 X	260	-0-	-6250	-0-	8	1	218	3	Y	27	219	0			6
						4	4	30	9							
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
11	6240 X	56	-0-	-6184	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	333	1	10554	3	Y	1006	846	0			160
						207	4	1107	9							
*01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	190	1	4998	3	Y	542	590	0			112
						103	4	596	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711 X	325	-0-	-8386	-0-	11	1	298	3	Y	10	96	0			2
						5	4	11	9							
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					-0-
11	8310 X	18	-0-	-8292	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	318	1	10085	3	Y	323	272	0			51
						198	4	355	9							
*01	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	440	1	11600	3	Y	407	374	0			84
						239	4	448	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	2627	-0-	-1899	-0-	217	1	2297	3	Y	103	105	0			11
						113	9									
09	4380 X	1270	-0-	-3110	-0-	73	1	1153	3	Y	40	39	0			12
						44	9									
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	411	1	4542	3	Y	139	130	0			21
						153	9									
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	347	1	3654	3	Y	127	128	0			20
						140	9									
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	363	1	3286	3	Y	185	180	0			25
						204	9									
01	5115 X	3689	-0-	-1426	-0-	305	1	3184	3	Y	182	185	0			22
						200	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
08	8215 X	5568	-0-	-2647	-0-	334	1	4766	3	Y	297	178	0	26	1	273
						141	4	327	9							
09	7380 X	7130	-0-	-250	-0-	392	1	6241	3	Y	295	371	0	34	1	163
						172	4	325	9							
10	7626 X	6744	-0-	-882	-0-	377	1	5841	3	Y	338	354	0	13	1	134
						154	4	372	9							
11	7020 X	5894	-0-	-1126	-0-	337	1	5061	3	Y	333	187	0	12	1	268
						130	4	366	9							
12	7378 X	5847	-0-	-1531	-0-	338	1	5016	3	Y	332	407	0	13	1	180
						128	4	365	9							
01	7378 X	5750	-0-	-1628	-0-	337	1	4931	3	Y	318	205	0	14	1	279
						132	4	350	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	7781	X	302	-0-	-7479	-0-	9	1	263	3	Y	23	213	0			5
							5	4	25	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	288	1	9258	3	Y	734	612	0			122
							161	4	807	9							
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	269	1	8511	3	Y	668	684	0			106
							167	4	735	9							
*01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	257	1	6787	3	Y	568	557	0			117
							140	4	625	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
08	12710	X	7977	-0-	-4733	-0-	610	1	6464	3	Y	821	852	0			84
							903	9									
09	11910	X	10473	-0-	-1437	-0-	594	1	9322	3	Y	506	442	0			148
							557	9									
10	12307	X	11525	-0-	-782	-0-	828	1	9167	3	Y	1391	1334	0			205
							1530	9									
11	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	897	1	9452	3	Y	1336	1331	0			210
							1470	9									
12	12059	X	9889	-0-	-2170	-0-	867	1	7853	3	Y	1063	1128	0			145
							1169	9									
01	11532	X	10354	-0-	-1178	-0-	843	1	8789	3	Y	656	723	0			78
							722	9									

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
08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	71	1	1139	3	Y	236	229	1			103
							260	9									
09	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	98	1	1713	3	Y	217	193	1			127
							239	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2071	3	Y	227	255	1			99
							250	9									
11	2220	X	1066	-0-	-1154	-0-	58	1	778	3	Y	209	208	1			100
							230	9									
12	2108	X	1224	-0-	-884	-0-	69	1	960	3	Y	177	201	1			76
							195	9									
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	3	Y	286	222	1			140
							32	5	315	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	216	1	2283	3	Y	111	117	0			11
							122	9									
09	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	191	1	3005	3	Y	72	62	0			21
							79	9									
10	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	241	1	2672	3	Y	110	115	0			16
							121	9									
11	4110	X	2790	-0-	-1320	-0-	234	1	2464	3	Y	84	87	0			13
							92	9									
12	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	277	1	2511	3	Y	163	154	0			22
							179	9									
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	263	1	2743	3	Y	195	194	0			23
							215	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2760	-0-	-1859	-0-	144	1	2300	3	Y	287	314	1			126
							316	9									
09	3930	X	3248	-0-	-682	-0-	155	1	2701	3	Y	356	274	1			208
							392	9									
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	230	1	4306	3	Y	390	429	1			169
							429	9									
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	3	Y	361	357	1			173
							397	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	224	1	3098	3	Y	367	383	1			157
							404	9									
01	4960	X	3648	-0-	-1312	-0-	205	1	2914	3	Y	438	381	1			214
							47	5	482	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

08	8556	X	853	-0-	-7703	-0-	21	1	593	3	Y	208	481	0			43
							10	4	229	9							
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	204	1	6563	3	Y	1174	979	0			195
							114	4	1291	9							
12	6355	X	7	-0-	-6348	-0-	7	3			Y	-0-	195	0			-0-
01	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

08	4402	X	3311	-0-	-1091	-0-	278	1	2939	3	Y	85	86	0			9
							94	9									
09	4260	X	3962	-0-	-298	-0-	234	1	3675	3	Y	48	43	0			14
							53	9									
10	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	307	1	3393	3	Y	93	93	0			14
							102	9									
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	312	1	3292	3	Y	63	67	0			10
							69	9									
12	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	349	1	3165	3	Y	105	101	0			14
							116	9									
01	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	300	1	3123	3	Y	101	103	0			12
							111	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

08	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	65	1	1037	3	Y	237	251	1			104
							261	9									
09	2040	X	1548	-0-	-492	-0-	65	1	1135	3	Y	316	235	1			185
							348	9									
10	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	87	1	1626	3	Y	221	310	1			96
							243	9									
11	2040	X	1020	-0-	-1020	-0-	60	1	808	3	Y	138	168	1			66
							152	9									
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	80	1	1104	3	Y	336	258	1			144
							370	9									
01	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	90	1	1271	3	Y	260	277	1			127
							21	5	286	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	4433 X	137	-0-	-4296	-0-	4	1	121	3	Y	9	98	0			2
						2	4	10	9							
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	4320 X	4307	-0-	-13	-0-	122	1	3910	3	Y	188	157	0			31
						68	4	207	9							
12	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	103	1	3260	3	Y	188	189	0			30
						64	4	207	9							
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	141	1	3708	3	Y	212	198	0			44
						76	4	233	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

08	2511 X	1827	-0-	-684	-0-	90	1	1447	3	Y	264	283	1			116
						290	9									
09	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	Y	352	262	1			206
						387	9									
10	2325 X	1476	-0-	-849	-0-	56	1	1050	3	Y	336	396	1			146
						370	9									
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2498	3	Y	410	359	1			197
						451	9									
12	2418 X	2385	-0-	-33	-0-	135	1	1868	3	Y	347	395	1			149
						382	9									
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	385	345	1			189

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

08	8587 X	5757	-0-	-2830	-0-	483	1	5120	3	Y	140	144	0			14
						154	9									
09	8310 X	7186	-0-	-1124	-0-	425	1	6667	3	Y	85	74	0			25
						94	9									
10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	701	1	7757	3	Y	209	203	0			31
						230	9									
11	7710 X	7631	-0-	-79	-0-	648	1	6834	3	Y	135	145	0			21
						149	9									
12	7905 X	7504	-0-	-401	-0-	724	1	6563	3	Y	197	191	0			27
						217	9									
01	8680 X	6293	-0-	-2387	-0-	537	1	5600	3	Y	142	152	0			17
						156	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

08	3472 X	2532	-0-	-940	-0-	192	1	2035	3	Y	277	282	0			28
						305	9									
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	3	Y	140	127	0			41
						154	9									
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	3	Y	332	324	0			49
						365	9									
11	3210 X	3127	-0-	-83	-0-	249	1	2623	3	Y	232	245	0			36
						255	9									
12	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	281	1	2549	3	Y	321	313	0			44
						353	9									
01	3379 X	3073	-0-	-306	-0-	239	1	2496	3	Y	307	314	0			37
						338	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 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
08	18166	X	6853	-0-	-11313	-0-	417	1	5960	3	Y	273	178	0	27	1	249
							176	4	300	9							
09	17580	X	6341	-0-	-11239	-0-	350	1	5565	3	Y	247	338	0	21	1	137
							154	4	272	9							
10	13516	X	5650	-0-	-7866	-0-	320	1	4947	3	Y	230	265	0	11	1	91
							130	4	253	9							
11	10410	X	4847	-0-	-5563	-0-	277	1	4165	3	Y	271	136	0	8	1	218
							107	4	298	9							
12	9176	X	5038	-0-	-4138	-0-	283	1	4207	3	Y	401	391	0	11	1	217
							107	4	441	9							
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					217

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

08	6696	X	4922	-0-	-1774	-0-	358	1	3796	3	N	698	714	0			71
							768	9									
09	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	358	1	5615	3	N	462	398	0			135
							508	9									
10	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	449	1	4964	3	N	871	878	0			128
							958	9									
11	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	433	1	4561	3	N	579	616	0			91
							637	9									
12	6696	X	4812	-0-	-1884	-0-	387	1	3505	3	N	836	813	0			114
							920	9									
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	415	1	4321	3	N	844	857	0			101
							928	9									

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

08	18600	X	11154	-0-	-7446	-0-	694	1	9914	3	Y	230	152	0	23	1	211
							293	4	253	9							
09	14910	X	5141	-0-	-9769	-0-	288	1	4580	3	Y	133	252	0	18	1	74
							127	4	146	9							
10	15407	X	9035	-0-	-6372	-0-	520	1	8041	3	Y	238	212	0	6	1	94
							212	4	262	9							
11	13560	X	8311	-0-	-5249	-0-	492	1	7377	3	Y	229	131	0	8	1	184
							190	4	252	9							
12	13640	X	8416	-0-	-5224	-0-	505	1	7490	3	Y	209	271	0	9	1	113
							191	4	230	9							
01	11160	X	8296	-0-	-2864	-0-	507	1	7405	3	Y	169	125	0	9	1	148
							198	4	186	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

08	15283	X	9961	-0-	-5322	-0-	316	1	8892	3	Y	544	814	0			113
							155	4	598	9							
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	113	0			-0-
10	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	553	1	18587	3	Y	1629	1150	0			479
							265	4	1792	9							
11	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	453	1	14575	3	Y	741	1097	0			123
							254	4	815	9							
12	15283	X	14991	-0-	-292	-0-	429	1	13582	3	Y	648	668	0			103
							267	4	713	9							
01	15283	X	13347	-0-	-1936	-0-	456	1	12018	3	Y	568	554	0			117
							248	4	625	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	16275	X	6083	-0-	-10192	-0-	324 106	1 9	5653	3	Y	96	145	1			59
09	15450	X	5897	-0-	-9553	-0-	268 121	1 9	5508	3	Y	110	29	1			140
10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	718 431	1 9	16562	3	Y	392	382	1			150
11	14310	X	13462	-0-	-848	-0-	547 351	1 9	12564	3	Y	319	332	1			137
12	14353	X	10319	-0-	-4034	-0-	479 264	1 9	9576	3	Y	240	239	1			138
*01	17701	X	13984	-0-	-3717	-0-	605 435	1 9	12944	3	Y	395	304	1			229

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

08	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	173 281	1 9	1830	3	Y	255	257	0			26
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	220 195	1 9	3452	3	Y	177	151	0			52
10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	191 244	1 9	2116	3	Y	222	241	0			33
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	182 153	1 9	1919	3	Y	139	150	0			22
12	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	201 231	1 9	1819	3	Y	210	203	0			29
01	3999	X	2873	-0-	-1126	-0-	215 413	1 9	2245	3	Y	375	359	0			45

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

08	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	263 241	1 9	2783	3	Y	219	224	0			22
09	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	254 163	1 9	3982	3	Y	148	127	0			43
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	369 347	1 9	4083	3	Y	315	312	0			46
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	352 231	1 9	3710	3	Y	210	223	0			33
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	416 380	1 9	3767	3	Y	345	331	0			47
01	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	311 295	1 9	3244	3	Y	268	283	0			32

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

08	14353	X	8674	-0-	-5679	-0-	463 127	1 9	8084	3	Y	115	128	1			70
09	12960	X	6227	-0-	-6733	-0-	284 91	1 9	5852	3	Y	83	34	1			119
10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	537 197	1 9	12393	3	Y	179	229	1			69
11	12210	X	12086	-0-	-124	-0-	497 175	1 9	11414	3	Y	159	160	1			68
12	12059	X	9790	-0-	-2269	-0-	458 160	1 9	9172	3	Y	145	130	1			83
*01	13113	X	11122	-0-	-1991	-0-	486 235	1 9	10401	3	Y	214	173	1			124

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	6727	X	4795	-0-	-1932	-0-	401	1	4244	3	Y	136	138	0			14
							150	9									
09	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	350	1	5496	3	Y	70	63	0			21
							77	9									
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	547	1	6054	3	Y	166	162	0			25
							183	9									
11	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	507	1	5345	3	Y	114	121	0			18
							125	9									
12	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	569	1	5154	3	Y	174	168	0			24
							191	9									
01	6789	X	5803	-0-	-986	-0-	492	1	5125	3	Y	169	173	0			20
							186	9									

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
08	8463	X	5750	-0-	-2713	-0-	442	1	4680	3	Y	571	590	0			58
							628	9									
09	8550	X	7158	-0-	-1392	-0-	405	1	6354	3	Y	363	315	0			106
							399	9									
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	800	1	8854	3	Y	826	810	0			122
							909	9									
11	8550	X	7240	-0-	-1310	-0-	579	1	6102	3	Y	508	550	0			80
							559	9									
12	8277	X	6392	-0-	-1885	-0-	563	1	5102	3	Y	661	651	0			90
							727	9									
01	10571	X	8140	-0-	-2431	-0-	631	1	6578	3	Y	846	835	0			101
							931	9									

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
08	17019	X	614	-0-	-16405	-0-	20	1	569	3	Y	14	123	0			3
							10	4	15	9							
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-
11	15750	X	12646	-0-	-3104	-0-	363	1	11692	3	Y	352	293	0			59
							204	4	387	9							
12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	628	1	19905	3	Y	499	479	0			79
							391	4	549	9							
*01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	637	1	16806	3	Y	438	427	0			90
							346	4	482	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
08	5518	X	3519	-0-	-1999	-0-	258	1	2732	3	Y	481	494	0			49
							529	9									
09	5310	X	4666	-0-	-644	-0-	256	1	4016	3	Y	358	302	0			105
							394	9									
10	5146	X	4916	-0-	-230	-0-	347	1	3840	3	Y	663	670	0			98
							729	9									
11	4980	X	4279	-0-	-701	-0-	329	1	3466	3	Y	440	469	0			69
							484	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	418	1	3787	3	Y	752	718	0			103
							827	9									
01	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	333	1	3472	3	Y	609	639	0			73
							670	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	6169	X	4392	-0-	-1777	-0-	337	1	3571	3	N	440	448	0			45
							484	9									
09	5880	X	5293	-0-	-587	-0-	301	1	4718	3	N	249	221	0			73
							274	9									
10	6076	X	5928	-0-	-148	-0-	433	1	4794	3	N	637	616	0			94
							701	9									
11	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	417	1	4396	3	N	421	449	0			66
							463	9									
12	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	463	1	4196	3	N	605	588	0			83
							666	9									
01	5921	X	4884	-0-	-1037	-0-	384	1	4001	3	N	454	483	0			54
							499	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

08	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	235	1	3361	3	N	150	90	0	13	1	138
							99	4	165	9							
09	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	265	1	4219	3	N	164	199	0	12	1	91
							117	4	180	9							
10	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	282	1	4358	3	N	191	199	0	7	1	76
							115	4	210	9							
11	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	259	1	3887	3	N	189	106	0	7	1	152
							100	4	208	9							
12	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	261	1	3871	3	N	191	232	0	8	1	103
							99	4	210	9							
01	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	268	1	3918	3	N	192	119	0	8	1	168
							105	4	211	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

08	7099	X	4729	-0-	-2370	-0-	288	1	4115	3	N	185	153	0	24	1	169
							122	4	204	9							
09	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	316	1	5033	3	N	195	241	0	15	1	108
							139	4	215	9							
10	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	336	1	5204	3	N	229	237	0	9	1	91
							137	4	252	9							
11	6060	X	5174	-0-	-886	-0-	301	1	4511	3	N	224	127	0	8	1	180
							116	4	246	9							
12	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	305	1	4523	3	N	223	273	0	9	1	121
							115	4	245	9							
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					121

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

08	7316	X	4807	-0-	-2509	-0-	294	1	4199	3	N	173	102	0	15	1	158
							124	4	190	9							
09	7080	X	5004	-0-	-2076	-0-	279	1	4438	3	N	149	211	0	13	1	83
							123	4	164	9							
10	7316	X	6293	-0-	-1023	-0-	357	1	5529	3	N	237	219	0	7	1	94
							146	4	261	9							
11	6750	X	6124	-0-	-626	-0-	356	1	5349	3	N	255	136	0	8	1	205
							138	4	281	9							
12	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	354	1	5254	3	N	248	309	0	10	1	134
							134	4	273	9							
*01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	696	1	10179	3	N	478	294	0	19	1	419
							273	4	526	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	11707	-0-	-3018	-0-	714	1	10199	3	Y	447	248	0	36	1	409
							302	4	492	9							
09	13800	X	13554	-0-	-246	-0-	751	1	11944	3	Y	481	588	0	36	1	266
							330	4	529	9							
10	14260	X	12593	-0-	-1667	-0-	712	1	11023	3	Y	516	556	0	21	1	205
							290	4	568	9							
11	13110	X	11802	-0-	-1308	-0-	685	1	10277	3	Y	523	289	0	18	1	421
							265	4	575	9							
12	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	713	1	10580	3	Y	543	649	0	21	1	294
							269	4	597	9							
01	14012	X	12230	-0-	-1782	-0-	727	1	10633	3	Y	532	337	0	23	1	466
							285	4	585	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

08	8835	X	5949	-0-	-2886	-0-	451	1	4779	3	Y	654	667	0			67
							719	9									
09	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	442	1	6939	3	Y	341	308	0			100
							375	9									
10	8339	X	6713	-0-	-1626	-0-	498	1	5509	3	Y	642	647	0			95
							706	9									
11	7980	X	7543	-0-	-437	-0-	596	1	6287	3	Y	600	601	0			94
							660	9									
12	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	641	1	5805	3	Y	877	851	0			120
							965	9									
01	8029	X	7121	-0-	-908	-0-	544	1	5673	3	Y	822	844	0			98
							904	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

08	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	99	1	1051	3	Y	420	429	0			43
							462	9									
09	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	76	1	1190	3	Y	366	302	0			107
							403	9									
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	623	638	0			92
							685	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	3	Y	369	403	0			58
							406	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1182	3	Y	549	532	0			75
							604	9									
01	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	108	1	1125	3	Y	486	503	0			58
							535	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

08	6076	X	353	-0-	-5723	-0-	11	1	316	3	N	18	161	0			4
							6	4	20	9							
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	4	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	201	1	6475	3	N	407	339	0			68
							113	4	448	9							
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	165	1	5215	3	N	440	438	0			70
							102	4	484	9							
*01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	162	1	4262	3	N	413	398	0			85
							88	4	454	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	3906	X	2693	-0-	-1213	-0-	210 255	1 9	2228	3	Y	232	237	0			24
09	3780	X	3011	-0-	-769	-0-	175 89	1 9	2747	3	Y	81	81	0			24
10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	215 201	1 9	2376	3	Y	183	180	0			27
11	3750	X	2397	-0-	-1353	-0-	196 134	1 9	2067	3	Y	122	130	0			19
12	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	227 322	1 9	2054	3	Y	293	272	0			40
01	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	233 320	1 9	2424	3	Y	291	296	0			35

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
08	5239	X	3395	-0-	-1844	-0-	266 308	1 9	2821	3	Y	280	302	0			29
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	282 226	1 9	4427	3	Y	205	174	0			60
10	5022	X	3791	-0-	-1231	-0-	281 404	1 9	3106	3	Y	367	373	0			54
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	388 427	1 9	4092	3	Y	388	381	0			61
12	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	408 595	1 9	3699	3	Y	541	528	0			74
01	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	348 543	1 9	3625	3	Y	494	509	0			59

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
08	3224	X	2259	-0-	-965	-0-	184 124	1 9	1951	3	Y	113	114	0			12
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194 88	1 9	3053	3	Y	80	68	0			24
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	261 166	1 9	2892	3	Y	151	153	0			22
11	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	216 69	1 9	2274	3	Y	63	75	0			10
12	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	275 190	1 9	2491	3	Y	173	159	0			24
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	246 205	1 9	2566	3	Y	186	188	0			22

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
08	7130	X	5007	-0-	-2123	-0-	403 337	1 9	4267	3	Y	306	312	0			31
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	408 196	1 9	6412	3	Y	178	157	0			52
10	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	521 391	1 9	5762	3	Y	355	355	0			52
11	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	495 252	1 9	5219	3	Y	229	245	0			36
12	7254	X	5925	-0-	-1329	-0-	547 426	1 9	4952	3	Y	387	370	0			53
01	7254	X	5745	-0-	-1509	-0-	470 376	1 9	4899	3	Y	342	354	0			41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	4588	X	2994	-0-	-1594	-0-	244	1	2582	3	Y	153	154	0			16
							168	9									
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	234	1	3673	3	Y	84	75	0			25
							92	9									
10	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	329	1	3639	3	Y	238	228	0			35
							262	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	3909	3	Y	168	177	0			26
							185	9									
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	443	1	4016	3	Y	254	245	0			35
							279	9									
*01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	398	1	4149	3	Y	227	235	0			27
							250	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

08	14384	X	808	-0-	-13576	-0-	27	1	759	3	Y	8	75	0			2
							13	4	9	9							
09	13920	X	1	-0-	-13919	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
11	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	558	1	17941	3	Y	1236	1030	0			206
							313	4	1360	9							
12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	535	1	16959	3	Y	245	412	0			39
							333	4	270	9							
*01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	501	1	13211	3	Y	203	200	0			42
							272	4	223	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

08	17081	X	877	-0-	-16204	-0-	29	1	823	3	N	10	93	0			2
							14	4	11	9							
09	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-	2	0			-0-
10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
11	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	519	1	16697	3	N	1828	1524	0			304
							291	4	2011	9							
12	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	692	1	21907	3	N	319	572	0			51
							430	4	351	9							
*01	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	603	1	15907	3	N	243	244	0			50
							328	4	267	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

08	19034	X	1525	-0-	-17509	-0-	48	1	1336	3	N	107	473	0			22
							23	4	118	9							
09	14700	X	454	-0-	-14246	-0-	14	1	434	3	N	-0-	22	0			-0-
							6	4									
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
11	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	429	1	13812	3	N	1077	898	0			179
							241	4	1185	9							
12	13826	X	9675	-0-	-4151	-0-	237	1	7514	3	N	1615	1537	0			257
							147	4	1777	9							
*01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	204	1	5370	3	N	461	623	0			95
							111	4	507	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	16	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	217	-0-	-403	-0-	2	1	57	3	N	143	120	0			23
							1	4	157	9							
*01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-	23	0			-0-
							10	4									

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
08	16182	X	1202	-0-	-14980	-0-	36	1	1026	3	Y	111	500	0			23
							18	4	122	9							
09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					-0-
11	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	769	1	24743	3	Y	1888	1574	0			314
							431	4	2077	9							
12	14136	X	12124	-0-	-2012	-0-	330	1	10446	3	Y	1039	1188	0			165
							205	4	1143	9							
*01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	250	1	6585	3	Y	729	744	0			150
							136	4	802	9							

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
08	21576	X	2259	-0-	-19317	-0-	68	1	1924	3	Y	212	794	0			44
							34	4	233	9							
09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
10	20398	X	115	-0-	-20283	-0-	3	1	106	3	Y	4	3	0			1
							2	4	4	9							
11	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	17267	X	82	-0-	-17185	-0-	2	1	69	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
*01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1011	1	26663	3	Y	3456	2744	0			713
							549	4	3802	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
08	25854	X	11216	-0-	-14638	-0-	341	1	9573	3	Y	1032	1565	0			214
							167	4	1135	9							
09	22050	X	7175	-0-	-14875	-0-	193	1	6122	3	Y	701	625	0			290
							89	4	771	9							
10	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	696	1	23369	3	Y	3073	2459	0			904
							333	4	3380	9							
11	20760	X	15087	-0-	-5673	-0-	393	1	12659	3	Y	1649	2279	0			274
							221	4	1814	9							
12	19003	X	71	-0-	-18932	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	274	0			-0-
							1	4									
01	27776	X	27205	-0-	-571	-0-	854	1	22513	3	Y	3067	2434	0			633
							464	4	3374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	32736	X	2401	-0-	-30335	-0-	67	1	1897	3	Y	367	1307	0			76
							33	4	404	9							
09	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
10	24459	X	168	-0-	-24291	-0-	4	1	140	3	Y	20	14	0			6
							2	4	22	9							
11	20520	X	3482	-0-	-17038	-0-	88	1	2817	3	Y	480	406	0			80
							49	4	528	9							
12	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	3	1	88	3	Y	27	103	0			4
							2	4	30	9							
*01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	543	1	14317	3	Y	2846	2263	0			587
							295	4	3131	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	11627	-0-	-9422	-0-	715	1	10218	3	N	356	157	0	22	1	326
							302	4	392	9							
09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	1152	1	18328	3	N	467	506	0	29	1	258
							506	4	514	9							
10	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1183	1	18302	3	N	566	579	0	21	1	224
							482	4	623	9							
11	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	1158	1	17374	3	N	373	278	0	19	1	300
							447	4	410	9							
12	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	1373	1	20379	3	N	383	461	0	15	1	207
							519	4	421	9							
01	21173	X	20535	-0-	-638	-0-	1242	1	18151	3	N	596	265	0	16	1	522
							486	4	656	9							

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
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-	492	0			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	976062					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40734	X	24029	-0-	-16705	-0-	1451	1	20729	3	N	1124	685	0	102	1	1030
							613	4	1236	9							
09	34110	X	23020	-0-	-11090	-0-	1265	1	20132	3	N	970	1372	0	92	1	536
							556	4	1067	9							
10	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	1770	1	27388	3	N	1384	1328	0	43	1	549
							721	4	1522	9							
11	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	1768	1	26537	3	N	1346	764	0	47	1	1084
							683	4	1481	9							
12	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	2015	1	29914	3	N	1354	1652	0	53	1	733
							761	4	1489	9							
*01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	2924	1	42737	3	N	1735	1171	0	79	1	1520
							1145	4	1909	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	493	-0-	-10233	-0-	15	1	408	3	N	57	304	0			12
							7	4	63	9							
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-	12	0			-0-
10	7471	X	6763	-0-	-708	-0-	167	1	5604	3	N	829	585	0			244
							80	4	912	9							
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	233	1	7486	3	N	1395	1407	0			232
							130	4	1535	9							
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	212	1	6726	3	N	1284	1312	0			204
							132	4	1412	9							
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	304	1	8021	3	N	1746	1590	0			360
							165	4	1921	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

08	0	W	16360	-0-	16360	1029946	1001	1	14291	3	N	586	337	0	50	1	537
							423	4	645	9							
09	0	W	19153	-0-	19153	1049099	1071	1	17038	3	N	521	722	0	48	1	288
							471	4	573	9							
10	0	W	14941	-0-	14941	1064040	854	1	13212	3	N	479	554	0	23	1	190
							348	4	527	9							
11	0	W	8437	-0-	8437	1072477	496	1	7438	3	N	284	229	0	16	1	229
							191	4	312	9							
12	0	W	1266	-0-	1266	1073743	77	1	1145	3	N	14	224	0	11	1	8
							29	4	15	9							
01	0	W	7517	-0-	7517	1081260	447	1	6530	3	N	332	48	0	1	1	291
							175	4	365	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

08	9021	X	307	-0-	-8714	-0-	9	1	260	3	Y	30	244	0			6
							5	4	33	9							
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
11	4860	X	3059	-0-	-1801	-0-	75	1	2427	3	Y	468	390	0			78
							42	4	515	9							
12	5022	X	1465	-0-	-3557	-0-	38	1	1210	3	Y	175	225	0			28
							24	4	193	9							
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

08	8587	X	1002	-0-	-7585	-0-	30	1	832	3	Y	114	470	0			24
							15	4	125	9							
09	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
11	16620	X	11567	-0-	-5053	-0-	282	1	9081	3	Y	1860	1551	0			309
							158	4	2046	9							
12	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	194	1	6160	3	Y	1318	1418	0			209
							121	4	1450	9							
*01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	249	1	6571	3	Y	1455	1364	0			300
							135	4	1601	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	500	-0-	-9296	-0-	15	1	422	3	Y	51	358	0			11
							7	4	56	9							
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	7781	X	2374	-0-	-5407	-0-	60	1	2031	3	Y	231	163	0			68
							29	4	254	9							
11	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	310	1	9986	3	Y	1715	1498	0			285
							174	4	1887	9							
12	7781	X	6120	-0-	-1661	-0-	153	1	4862	3	Y	918	1057	0			146
							95	4	1010	9							
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	3	Y	617	636	0			127
							61	4	679	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	722	-0-	-4703	-0-	21	1	604	3	Y	78	384	0			16
							11	4	86	9							
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
11	13440	X	50	-0-	-13390	-0-	1	1	41	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
12	7192	X	856	-0-	-6336	-0-	22	1	707	3	Y	103	88	0			16
							14	4	113	9							
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	917	-0-	-13002	-0-	27	1	758	3	N	108	619	0			22
							13	4	119	9							
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-	22	0			-0-
10	9641	X	8135	-0-	-1506	-0-	200	1	6724	3	N	1014	716	0			298
							96	4	1115	9							
11	9330	X	2605	-0-	-6725	-0-	64	1	2064	3	N	401	632	0			67
							36	4	441	9							
12	9641	X	296	-0-	-9345	-0-	8	1	239	3	N	40	101	0			6
							5	4	44	9							
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-	6	0			-0-

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
08	8990	X	1284	-0-	-7706	-0-	36	1	1008	3	N	202	338	0			42
							18	4	222	9							
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-	42	0			-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	872	-0-	-1918	-0-	21	1	656	3	N	165	139	0			26
							13	4	182	9							
01	1271	X	87	-0-	-1184	-0-	2	1	64	3	N	18	40	0			4
							1	4	20	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
08	13299 X	833	-0-	-12466	-0-	22	1	612	3	N	171	759	0			35
						11	4	188	9							
09	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-	35	0			-0-
10	7564 X	2861	-0-	-4703	-0-	63	1	2106	3	N	602	425	0			177
						30	4	662	9							
11	7320 X	5	-0-	-7315	-0-	3	3	2	9	N	2	179	0			-0-
12	7564 X	3337	-0-	-4227	-0-	76	1	2419	3	N	723	608	0			115
						47	4	795	9							
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	115	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

08	104098 X	88173	-0-	-15925	-0-	2817	1	79185	3	N	4355	5639	0			903
						1380	4	4791	9							
09	100740 X	92093	-0-	-8647	-0-	2634	1	83454	3	N	4352	3455	0			1800
						1218	4	4787	9							
10	116345 X	116345	-0-	-0-	-0-	3184	1	106997	3	N	4217	4776	0			1241
						1525	4	4639	9							
11	102184 X	102184	-0-	-0-	-0-	2914	1	93767	3	N	3518	4174	0			585
						1633	4	3870	9							
12	104098 X	92095	-0-	-12003	-0-	2651	1	83989	3	N	3460	3495	0			550
						1649	4	3806	9							
01	104098 X	86002	-0-	-18096	-0-	2956	1	77938	3	N	3184	3077	0			657
						1606	4	3502	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

08	70773 X	50395	-0-	-20378	-0-	1442	1	40553	3	N	6994	9475	0			1451
						707	4	7693	9							
09	68490 X	60644	-0-	-7846	-0-	1575	1	49892	3	N	7681	5955	0			3177
						728	4	8449	9							
10	70773 X	57740	-0-	-13033	-0-	1434	1	48181	3	N	6762	7949	0			1990
						687	4	7438	9							
11	68490 X	51537	-0-	-16953	-0-	1340	1	43125	3	N	5746	6780	0			956
						751	4	6321	9							
12	70773 X	34877	-0-	-35896	-0-	858	1	27179	3	N	5734	5779	0			911
						533	4	6307	9							
01	62651 X	33636	-0-	-29015	-0-	986	1	25998	3	N	5560	5324	0			1147
						536	4	6116	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

08	69006 X	369	-0-	-68637	-0-	11	1	321	3	N	28	206	0			6
						6	4	31	9							
09	120778 X	120778	-0-	-0-	-0-	3307	1	104775	3	N	10151	5958	0			4199
						1530	4	11166	9							
10	137546 X	137546	-0-	-0-	-0-	3601	1	121005	3	N	10196	11395	0			3000
						1724	4	11216	9							
11	102623 X	102623	-0-	-0-	-0-	2816	1	90621	3	N	6915	8765	0			1150
						1579	4	7607	9							
12	91052 X	91052	-0-	-0-	-0-	2544	1	80593	3	N	5757	5992	0			915
						1582	4	6333	9							
*01	75625 X	75625	-0-	-0-	-0-	2524	1	66557	3	N	4703	4648	0			970
						1371	4	5173	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126750	X	126750	-0-	-0-	-0-	3827	1	107595	3	N	12229	10021	0			2537
							1876	4	13452	9							
09	118508	X	118508	-0-	-0-	-0-	3225	1	102180	3	N	10555	8726	0			4366
							1492	4	11611	9							
10	149985	X	149985	-0-	-0-	-0-	3826	1	128536	3	N	14355	14497	0			4224
							1832	4	15791	9							
11	112770	X	112714	-0-	-56	-0-	3065	1	98624	3	N	8461	11278	0			1407
							1718	4	9307	9							
12	116529	X	96773	-0-	-19756	-0-	2679	1	84858	3	N	6882	7195	0			1094
							1666	4	7570	9							
01	116529	X	71202	-0-	-45327	-0-	2357	1	62151	3	N	4922	5000	0			1016
							1280	4	5414	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

08	125922	X	86214	-0-	-39708	-0-	2792	1	78492	3	N	3238	3875	0			672
							1368	4	3562	9							
09	121860	X	101318	-0-	-20542	-0-	2954	1	93602	3	N	3086	2482	0			1276
							1367	4	3395	9							
10	125922	X	109891	-0-	-16031	-0-	3034	1	101953	3	N	3137	3490	0			923
							1453	4	3451	9							
11	121860	X	96694	-0-	-25166	-0-	2779	1	89432	3	N	2659	3140	0			442
							1558	4	2925	9							
12	125922	X	88935	-0-	-36987	-0-	2590	1	82034	3	N	2455	2507	0			390
							1610	4	2701	9							
01	109895	X	80609	-0-	-29286	-0-	2802	1	73866	3	N	2199	2135	0			454
							1522	4	2419	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

02	0	Z	14199	-0-	14199	14199	960	1	11751	3	N	1047	337	0			710
							336	4	1152	9							
*03	0	Z	24376	-0-	24376	38575	1447	1	20336	3	N	1875	823	0	138	1	1624
							530	4	2063	9							
04	0	Z	87974	-0-	87974	126549	3839	1	76124	3	N	5658	4210	0	151	1	2921
							1788	4	6224	9							
05	0	Z	83173	-0-	83173	209722	3811	1	72535	3	N	4669	5498	0	402	1	1690
							1691	4	5136	9							
06	0	Z	65766	-0-	65766	275488	3280	1	57259	3	N	3421	3197	0	329	1	1585
							1464	4	3763	9							
07	0	Z	60780	-0-	60780	336268	3093	1	53177	3	N	2879	2819	0	275	1	1370
							1342	4	3167	9							
08	0	Z	25093	-0-	25093	361361	1507	1	21519	3	N	1300	1278	0	201	1	1191
							637	4	1430	9							
09	0	Z	52615	-0-	52615	413976	2866	1	45594	3	N	2633	2262	0	106	1	1456
							1259	4	2896	9							
10	0	Z	46214	-0-	46214	460190	2601	1	40252	3	N	2092	2601	0	117	1	830
							1060	4	2301	9							
11	0	Z	45933	-0-	45933	506123	2679	1	40207	3	N	1829	1115	0	71	1	1473
							1035	4	2012	9							
12	0	Z	43315	-0-	43315	549438	2566	1	38090	3	N	1536	2105	0	73	1	831
							969	4	1690	9							
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	549438					N	NO RPT					831

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	964	1	13987	3	N	-0-			-0-
09	13980 X	7810	-0-	-6170	-0-	543	1	7267	3	N	-0-			-0-
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	628	1	13511	3	N	-0-			-0-
11	14460 X	12734	-0-	-1726	-0-	876	1	11858	3	N	-0-			-0-
12	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	940	1	14420	3	N	-0-			-0-
01	14942 X	13791	-0-	-1151	-0-	894	1	12894	3	N	3			3
						3	9							

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

08	12090 X	11586	-0-	-504	-0-	1142	1	10444	3	Y	-0-			11
09	11700 X	10920	-0-	-780	-0-	1129	1	9791	3	Y	-0-			11
10	12090 X	11300	-0-	-790	-0-	1109	1	10191	3	Y	-0-			11
11	11400 X	10070	-0-	-1330	-0-	1027	1	9043	3	Y	-0-			11
12	11718 X	10149	-0-	-1569	-0-	1067	1	9071	3	Y	10			21
						11	9							
01	11594 X	11114	-0-	-480	-0-	1302	1	9812	3	Y	-0-			21

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

08	6727 X	6280	-0-	-447	-0-	619	1	5661	3	Y	-0-			9
09	6420 X	6016	-0-	-404	-0-	622	1	5394	3	Y	-0-			9
10	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	617	1	5666	3	Y	-0-			9
11	6300 X	5978	-0-	-322	-0-	610	1	5368	3	Y	-0-			9
12	6479 X	6089	-0-	-390	-0-	641	1	5448	3	Y	-0-			9
01	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	727	1	5478	3	Y	-0-			9

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

08	8587 X	6520	-0-	-2067	-0-	643	1	5877	3	Y	-0-			17
09	8310 X	6089	-0-	-2221	-0-	630	1	5459	3	Y	-0-			17
10	7409 X	6061	-0-	-1348	-0-	595	1	5466	3	Y	-0-			17
11	6600 X	5627	-0-	-973	-0-	574	1	5053	3	Y	-0-			17
12	6820 X	4997	-0-	-1823	-0-	526	1	4471	3	Y	-0-			17
01	6510 X	4102	-0-	-2408	-0-	481	1	3621	3	Y	-0-			17

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

08	7161 X	4838	-0-	-2323	-0-	477	1	4361	3	Y	-0-			249
09	7230 X	3548	-0-	-3682	-0-	367	1	3181	3	Y	-0-			249
10	7471 X	6038	-0-	-1433	-0-	593	1	5445	3	Y	-0-			249
11	7230 X	6210	-0-	-1020	-0-	633	1	5577	3	Y	-0-			249
12	6665 X	5754	-0-	-911	-0-	606	1	5148	3	Y	-0-			249
01	6045 X	4166	-0-	-1879	-0-	488	1	3678	3	Y	-0-			249

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 12116 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-
12	SHUT IN	265905	-0-	265905	265905	265905	3			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	435807	-0-	435807	701712	238	1	435566	3	N	3			3
						3	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	717	1			442
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	711	1			326
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					370
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	342	1			116
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275					391
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	356	1			155

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/05/2017 - P/A 12/05/17

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

08	186 N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					1
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	161	3	N	1					2
						1	9									
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-					2
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-					2
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					2
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					2

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1					1
						1	9									
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	1					1
						1	9									
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					1
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	465 N	388	-0-	-77	-0-	28	1	359	3	Y	1					4
						1	9									
09	240 N	87	-0-	-153	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	20	1	276	3	Y	1					1
						1	9									
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	17	1	232	3	Y	1					2
						1	9									
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	Y	2					4
						2	9									
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	1	4	1			1
						1	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	7	1	8			6
						8	9									
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	16					22
						18	9									
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	10					32
						11	9									
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	29	28	1			33
						32	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	Y	3					5
							3	9									
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	133	1	793	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	130	1	763	3	Y	-0-					2
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	128	1	747	3	Y	1					3
							1	9									
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	140	1	825	3	Y	1					4
							1	9									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	434	N	424	-0-	-10	-0-	59	1	365	3	Y	-0-					1
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	57	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	56	1	328	3	Y	2					2
							2	9									
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	Y	1					3
							1	9									
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

08	310	N	80	-0-	-230	-0-	6	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

08	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	1					2
							1	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	2					4
							2	9									
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

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
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	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
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			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
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	100	1	624	3	Y	3					5
							3	9									
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	96	1	575	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	103	1	601	3	Y	-0-					2
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	99	1	582	3	Y	1					3
							1	9									
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	105	1	621	3	Y	1					4
							1	9									
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	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

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

08	4371	X	3120	-0-	-1251	-0-	3120	2			N	-0-	65	7			43
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					43
10	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3300	2			N	-0-					43
11	4140	X	2929	-0-	-1211	-0-	2929	2			N	-0-					43
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	2			N	-0-					43
01	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					43

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	2563	100	1	982	2	Y	-0-					162
09	1900 N	1358	-0-	-542	2021	120	1	1176	2	Y	56	171	1			47
						62	9									
10	3100 N	1965	-0-	-1135	886	183	1	1761	2	Y	19	52	1			14
						21	9									
11	2872 N	1986	-0-	-886	-0-	198	1	1746	2	Y	38					52
						42	9									
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	217	1	1865	2	Y	46					98
						51	9									
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	218	1	1766	2	Y	45	48	1			95
						50	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	341 X	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	2	N	-0-					119
09	420 X	286	-0-	-134	-0-	26	1	256	2	N	4	106	1			17
						4	9									
10	434 X	362	-0-	-72	-0-	34	1	328	2	N	-0-					17
11	420 X	316	-0-	-104	-0-	32	1	284	2	N	-0-					17
12	434 X	342	-0-	-92	-0-	36	1	305	2	N	1	1	1			17
						1	9									
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	N	-0-					17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					63
09	132	N	46	-0-	-86	-0-	4	1	38	2	Y	4	6	1			61
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	7344	-0-	-5211	-0-	673	1	6613	2	Y	53	174	1			47
							58	9									
09	12150	X	8968	-0-	-3182	-0-	822	1	8071	2	Y	68					115
							75	9									
10	10168	X	9007	-0-	-1161	-0-	841	1	8098	2	Y	62	166	1			11
							68	9									
11	9840	X	8098	-0-	-1742	-0-	817	1	7220	2	Y	55	38	1			28
							61	9									
12	10168	X	8069	-0-	-2099	-0-	836	1	7172	2	Y	55					83
							61	9									
01	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	857	1	6934	2	Y	60	122	1			21
							66	9									

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
08	DLQ G-10		65	-0-	65	77	6	1	58	2	Y	1	2	1			42
							1	9									
09	211	N	134	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	1					43
							1	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	1	22	1			22
							1	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	Y	4	3	1			23
							4	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	Y	4					27
							4	9									
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	5	9	1			23
							6	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	2403	-0-	-1875	-0-	220	1	2160	2	N	21					57
						23	9									
09	4140 X	2618	-0-	-1522	-0-	240	1	2353	2	N	23					80
						25	9									
10	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	211	1	2036	2	N	29	95	1			14
						32	9									
11	2580 X	2302	-0-	-278	-0-	233	1	2056	2	N	12					26
						13	9									
12	2697 X	2005	-0-	-692	-0-	207	1	1778	2	N	18					44
						20	9									
01	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	201	1	1630	2	N	12					56
						13	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

08	1302 X	717	-0-	-585	-0-	66	1	651	2	N	-0-					109
09	1260 X	802	-0-	-458	-0-	74	1	727	2	N	1	87	1			23
						1	9									
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					23
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	83	1	737	2	N	-0-					23
12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	12					35
						13	9									
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	N	54					89
						59	9									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	961 #	385	-0-	-576	-0-	36	1	349	2	N	-0-					5
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	67	1	653	2	N	23					28
						25	9									
10	1178 #	836	-0-	-342	-0-	77	1	740	2	N	17					45
						19	9									
11	1140 #	494	-0-	-646	-0-	50	1	444	2	N	-0-					45
12	1178 #	564	-0-	-614	-0-	59	1	503	2	N	2	2	1			45
						2	9									
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	N	2					47
						2	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3355	-0-	-458	-0-	309	1	3033	2	N	12					129
						13	9									
09	3690 X	3128	-0-	-562	-0-	289	1	2832	2	N	6	113	1			22
						7	9									
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	357	1	3435	2	N	8					30
						9	9									
11	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	304	1	2689	2	N	8					38
						9	9									
12	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	314	1	2690	2	N	12					50
						13	9									
01	3813 X	2985	-0-	-828	-0-	327	1	2647	2	N	10					60
						11	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	356	-0-	-326	-0-	33	1	323	2	N	-0-			-0-
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	31	1	309	2	N	-0-			-0-
10	558	N	287	-0-	-271	-0-	27	1	260	2	N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	-0-			-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	-0-			-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	4953	-0-	-2084	-0-	458	1	4495	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	5234	-0-	-1576	-0-	484	1	4750	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6000	-0-	-541	-0-	564	1	5436	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5675	-0-	-655	-0-	577	1	5098	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	639	1	5483	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	621	1	5023	2	N	-0-			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	16185	16185	-0-	-0-	-0-	1493	1	14662	2	N	27					166
						30	9									
09	16185	14342	-0-	-1843	-0-	1323	1	12980	2	N	35	83	1			118
						39	9									
10	16185	20902	-0-	4717	4717	1962	1	18900	2	N	36					154
						40	9									
11	24868	18168	-0-	-6700	-0-	1841	1	16273	2	N	49					203
						54	9									
12	32116	16120	-0-	-15996	-0-	1679	1	14397	2	N	40	162	1			81
						44	9									
*01	29038	14581	-0-	-14457	-0-	1600	1	12950	2	N	28					109
						31	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	17006	688	1	6760	2	Y	1					115
						1	9									
09	18749 X	1743	-0-	-17006	-0-	161	1	1582	2	Y	-0-					115
10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	945	1	9099	2	Y	-0-					115
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	972	1	8593	2	Y	-0-	53	1			62
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	1081	1	9273	2	Y	5	24	1			43
						6	9									
01	10044 X	8473	-0-	-1571	-0-	930	1	7528	2	Y	14					57
						15	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	2					12
							2	9									
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	29	1	396	3	N	3					15
							27	4	3	9							
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	24	1	357	3	N	6	15	1			6
							50	4	7	9							
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	3					9
							10	4	3	9							
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	4					13
							1	4	4	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	72	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	79	1	373	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	87	1	423	2	Y	1					2
							1	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	441	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	78	1	332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

08	4371 X	3874	-0-	-497	-0-	3616	3	101	4	Y	143	109	1			147
						157	9									
09	4230 X	4168	-0-	-62	-0-	3693	3	241	4	Y	213	148	1			212
						234	9									
10	4371 X	3724	-0-	-647	-0-	3582	3	59	4	Y	75	194	1			93
						83	9									
11	4080 X	3543	-0-	-537	-0-	3126	3	299	4	Y	107	53	1			147
						118	9									
12	4309 X	3391	-0-	-918	-0-	2491	3	690	4	Y	191	258	1			80
						210	9									
01	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	2363	3	713	4	Y	255	159	1			176
						281	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

08	9672 X	7182	-0-	-2490	-0-	6942	3	1	4	Y	217	230	1			225
						239	9									
09	9360 X	8936	-0-	-424	-0-	8587	3	134	4	Y	195	226	1			194
						215	9									
10	9486 X	7787	-0-	-1699	-0-	7546	3	8	4	Y	212	177	1			229
						233	9									
11	8550 X	8054	-0-	-496	-0-	7758	3	88	4	Y	189	131	1			287
						208	9									
12	9238 X	8588	-0-	-650	-0-	8237	3	351	9	Y	319	472	1			134
01	9238 X	8499	-0-	-739	-0-	8205	3	294	9	Y	267	217	1			184

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

08	2635 X	725	-0-	-1910	-0-	118	1	592	2	N	3					370
						12	4	3	9							
09	2610 X	628	-0-	-1982	-0-	120	1	487	2	N	-0-					370
						21	4									
10	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	89	1	1765	2	N	47					417
						52	9									
11	2610 X	842	-0-	-1768	-0-	120	1	669	2	N	48					465
						53	9									
12	1271 X	576	-0-	-695	-0-	68	1	488	2	N	18	183	0			300
						20	9									
01	1891 X	178	-0-	-1713	-0-	6	1	172	2	N	-0-					300

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581 X	549	-0-	-1032	-0-	549	2			N	-0-					442
09	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	891	2	171	9	N	155	184	0			413
10	1550 X	1375	-0-	-175	-0-	4	1	1242	2	N	117	188	0			342
						129	9									
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1588	2	169	9	N	154	189	0			307
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	7	1	1154	2	N	100					407
						110	9									
01	1364 N	749	-0-	-615	-0-	672	2	77	9	N	70					477

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

08	4030 X	2588	-0-	-1442	-0-	100	1	2359	2	N	117	157	0			350
						129	9									
09	3900 X	3060	-0-	-840	-0-	92	1	2832	2	N	124	266	0			208
						136	9									
10	3844 X	2912	-0-	-932	-0-	124	1	2643	2	N	132					340
						145	9									
11	3720 X	2865	-0-	-855	-0-	120	1	2599	2	N	133	188	0			285
						146	9									
12	3844 X	1677	-0-	-2167	-0-	68	1	1540	2	N	63					348
						69	9									
01	3162 X	1991	-0-	-1171	-0-	10	1	1917	2	N	58	181	1			225
						64	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	2187	2	N	131					229
						144	9									
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	108	183	0			154
						119	9									
10	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	12	1	1115	2	N	68					222
						75	9									
11	1860 X	1462	-0-	-398	-0-	12	1	1374	2	N	69					291
						76	9									
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	59	1	2541	2	N	226	185	0			332
						249	9									
*01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-					332

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					34
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	34	0			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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

08	744 X	631	-0-	-113	-0-	29	1	545	2	N	52					230
						57	9									
09	720 X	696	-0-	-24	-0-	25	1	607	2	N	58					288
						64	9									
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	99	179	0			208
						109	9									
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	N	82					290
						90	9									
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	73					363
						80	9									
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	49	1	799	2	N	67	187	1			243
						6	4	74	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

08	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	1	1	4758	2	N	276	177	0			182
						304	9									
09	7560 X	1881	-0-	-5679	-0-	1580	2	171	4	N	118	188	0			112
						130	9									
10	7812 X	2924	-0-	-4888	-0-	1	1	2741	2	N	165					277
						182	9									
11	7560 X	51	-0-	-7509	-0-	50	2	1	9	N	1	185	0			93
12	5053 X	3713	-0-	-1340	-0-	1	1	3472	2	N	218	186	0			125
						240	9									
01	5053 X	3505	-0-	-1548	-0-	3298	2	207	9	N	188					313

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

08	7254 X	6125	-0-	-1129	-0-	653	1	4944	2	Y	480	485	1	5	8	17
						528	9									
09	6930 X	5710	-0-	-1220	-0-	605	1	4424	2	Y	619	609	1	6	8	21
						681	9									
10	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	776	1	5583	3	Y	322	288	1	26	8	29
						354	9									
11	5940 X	4210	-0-	-1730	-0-	572	1	3293	3	Y	314	312	1	7	8	24
						345	9									
12	6138 X	3913	-0-	-2225	-0-	584	1	3108	3	Y	201	207	1	4	8	14
						221	9									
01	6727 X	5918	-0-	-809	-0-	636	1	5173	3	Y	99	104	1			9
						109	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

08	899 X	297	-0-	-602	-0-	297	2			N	-0-					16
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					16
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					16
11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					16
12	2232 X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			N	-0-					16
01	2232 X	750	-0-	-1482	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

08	11718 X	9025	-0-	-2693	-0-	9023	2	2	9	Y	2	2	8			45
09	10830 X	8045	-0-	-2785	-0-	8044	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	10726 X	7973	-0-	-2753	-0-	7973	2			Y	-0-					45
11	9810 X	7428	-0-	-2382	-0-	7426	2	2	9	Y	2	2	8			45
12	9548 X	7611	-0-	-1937	-0-	7609	2	2	9	Y	2	2	8			45
01	7812 X	6945	-0-	-867	-0-	6943	2	2	9	Y	2	2	8			45

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3785	2	86	9	N	78	177	1	1	8	43
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3315	2	86	9	N	78	89	1	1	8	31
10	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3329	2	79	9	N	72	1	8			102
11	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3208	2	74	9	N	67					169
12	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3180	2	80	9	N	73	179	1			63
01	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3382	2	84	9	N	76	1	8			138

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	3	42	9	Y	38	199	1			224
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1399	3	52	9	Y	47					271
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1416	3	39	9	Y	35					306
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1360	3	44	9	Y	40					346
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					346
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					346

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					956
09	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1398	3	1	9	Y	1					957
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					957
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					957
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					957
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					957

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					123
09	5580	X	876	-0-	-4704	-0-	59	3	817	9	Y	743	732	0			134
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1100	1137	0			97
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					97
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

08	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	2403	3	653	9	Y	594	645	0			1686
09	5460	X	3270	-0-	-2190	-0-	3053	3	217	9	Y	197	226	0			1657
10	5642	X	3947	-0-	-1695	-0-	3670	3	277	9	Y	252	269	0			1640
11	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	3265	3	285	9	Y	259	200	0			1699
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					1699
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1699

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					775
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1061	3	147	9	Y	134	100	0			809
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	24	0			790
11	720	X	494	-0-	-226	-0-	493	3	1	9	Y	1	1	0			790
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					790
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					790

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017 - P/A 11/10/17

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	690	X	256	-0-	-434	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	899	X	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 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
08	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	801	1	2461	2	N	2					420
						2	9									
09	3420 X	2680	-0-	-740	-0-	766	1	1907	2	N	6					426
						7	9									
10	3565 X	3340	-0-	-225	-0-	768	1	2531	2	N	37					463
						41	9									
11	3450 X	3366	-0-	-84	-0-	786	1	2536	2	N	40	1	8			502
						44	9									
12	3534 X	3198	-0-	-336	-0-	977	1	2154	2	N	61	1	8			562
						67	9									
01	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	885	1	2243	2	N	14	180	1	1	8	395
						15	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				45
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3740	3	180	4	N	1					4
							1	9									
09	5160	X	11	-0-	-5149	-0-	1	1	8	3	N	2					6
							2	9									
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	1	4	1			3
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	6					9
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	2	9	1			2
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					2

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
08	9641	X	1841	-0-	-7800	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	2343	-0-	-6987	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	3016	-0-	-6625	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	343	-0-	-1967	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1209	-0-	-1209	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
08	2015	X	1732	-0-	-283	-0-	101	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	1358	-0-	-592	-0-	191	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	89	1	1365	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1014	-0-	-722	-0-	86	1	928	3	N	-0-					-0-
01	0	N	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
08	1054	X	101	-0-	-953	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	130	-0-	-890	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	1789	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2205	-0-	-345	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	221	1	2514	2	Y	146	167	1			83
							161	9									
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	237	1	2351	2	Y	156	130	1			109
							172	9									
10	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	236	1	2317	2	Y	144	121	1			132
							158	9									
11	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	238	1	2145	2	Y	208	232	1			108
							229	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	233	230	1			111
							256	9									
01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	234	1	1189	2	Y	335	311	1			135
							369	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2247	-0-	-1380	-0-	261	1	1887	2	Y	90					334
							99	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	526	1	2648	2	Y	134	188	1			280
							147	9									
10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	482	1	2097	2	Y	93	183	1			190
							102	9									
11	3150	X	2150	-0-	-1000	-0-	514	1	1473	2	Y	148	188	1			150
							163	9									
*12	3441	X	1610	-0-	-1831	-0-	380	1	1135	2	Y	86					236
							95	9									
01	3441	X	819	-0-	-2622	-0-	127	1	597	2	Y	86					322
							95	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1017	-0-	-543 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
*01	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3		N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	124 1 90 9	4379 3	N	82			207
09	4560 #	4401	-0-	-159	-0-	120 1 77 9	4204 3	N	70			277
10	4712 #	4059	-0-	-653	-0-	124 1 73 9	3862 3	N	66	189 1		154
11	4440 #	1658	-0-	-2782	-0-	120 1 34 9	1504 3	N	31			185
12	4588 #	4479	-0-	-109	-0-	124 1 73 9	4282 3	N	66			251
*01	5907	5542	-0-	-365	-0-	124 1 97 9	5321 3	N	88			339

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					10
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					10
*06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
*07	837	X	165	-0-	-672	-0-	165	2			N	-0-					1
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					2
*09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					2
*10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					2
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	99			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	T. A.	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-			-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	31	1	44	2	N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	85	1	193	2	N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-			-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	83	1	170	2	N	-0-			-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/2017

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	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

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	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

08	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	212	1	1760	2	Y	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	140	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	233	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	358	1	2457	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	806	N	727	-0-	-79	-0-	51	1	676	2	Y	-0-					30
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	52	1	689	2	Y	4					34
							4	9									
10	930	N	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	Y	-0-	24	1			10
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	7					17
							8	9									
12	775	N	92	-0-	-683	-0-	6	1	79	2	Y	6					23
							7	9									
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	5	2	18	9	Y	16					39

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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	N	10					70
							11	9									
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	78	1	1037	2	N	-0-					70
10	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	71	1	935	2	N	-0-					70
11	1290	N	982	-0-	-308	-0-	69	1	913	2	N	-0-					70
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					70
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	55	1	818	2	N	-0-	4	8			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
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	450	1	5942	2	N	490	438	1			121
							539	9									
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	740	1	6152	2	N	611	616	1			116
							672	9									
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	684	1	7081	2	N	532	538	1			110
							585	9									
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	498	1	6655	2	N	651	615	1			146
							716	9									
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	658	1	6283	2	N	511	552	1			105
							562	9									
*01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1061	1	7283	2	N	685	689	1			101
							754	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					35
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					35
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					35
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-					35
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	22					57
							24	9									
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	14					71
							15	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	2					3
							2	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					3

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
08	16430	X	11260	-0-	-5170	-0-	792	1	10468	2	Y	-0-					33
09	15900	X	8980	-0-	-6920	-0-	629	1	8351	2	Y	-0-					33
10	14415	X	7963	-0-	-6452	-0-	557	1	7406	2	Y	-0-					33
11	13380	X	11621	-0-	-1759	-0-	813	1	10808	2	Y	-0-					33
12	11811	X	10381	-0-	-1430	-0-	725	1	9632	2	Y	22					55
							24	9									
*01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	866	1	11504	2	Y	13					68
							14	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	427	1	5640	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4032	-0-	-1998	-0-	282	1	3750	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	330	1	4378	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	4795	-0-	-1235	-0-	336	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4814	-0-	-1262	-0-	337	1	4477	2	Y	-0-					-0-
*01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	313	1	4160	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	86	1	1140	2	Y	1					43
							1	9									
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	68	1	897	2	Y	7					50
							8	9									
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	35	1			15
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	82	1	1086	2	Y	8					23
							9	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	68	1	907	2	Y	10					33
							11	9									
01	1240	X	915	-0-	-325	-0-	57	1	836	2	Y	20					53
							22	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2463	2	Y	-0-					-0-
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	170	1	2262	2	N	3					106
							3	9									
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	171	1	2272	2	N	18					124
							20	9									
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	242	1	3215	2	N	-0-	85	1			39
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	16					55
							18	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2354	2	N	26					81
							29	9									
*01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	2	N	42					123
							46	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

08	496	N	438	-0-	-58	-0-	31	1	406	2	N	1					36
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	6					42
							7	9									
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	23	1	300	2	N	-0-	29	1			13
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	7					20
							8	9									
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	359	2	N	8					28
							9	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	240	2	N	17					45
							19	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					6
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					6
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	8	2	Y	2					8
							2	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

08	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	256	1	3378	2	N	16	15	1			4
							18	9									
09	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	382	1	3178	2	N	20	20	1			4
							22	9									
10	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	393	1	4067	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	4710	X	3493	-0-	-1217	-0-	242	1	3227	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	340	1	3248	2	N	18	19	1			4
							20	9									
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	570	1	3915	2	N	21	22	1			3
							23	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
08	1550	N	749	-0-	-801	-0-	50	1	655	2	Y	40	36	1			10
							44	9									
09	1500	N	729	-0-	-771	-0-	74	1	614	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	66	1	681	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	38	1	509	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
12	744	N	572	-0-	-172	-0-	50	1	480	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	76	1	525	2	Y	39	41	1			6
							43	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

08	806	N	706	-0-	-100	-0-	48	1	638	2	N	18	16	1			5
							20	9									
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	73	1	609	2	N	19	20	1			4
							21	9									
10	899	N	756	-0-	-143	-0-	65	1	671	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	690	N	417	-0-	-273	-0-	27	1	366	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	32	1	310	2	N	18	19	1			4
							20	9									
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	34	1	234	2	N	20	21	1			3
							22	9									

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

08	5239	#	4798	-0-	-441	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
09	4860	#	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4898	#	4550	-0-	-348	-0-	4548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4707	R	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4805	#	4542	-0-	-263	-0-	4541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4805	#	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

08	3100	N	2128	-0-	-972	4867	2128	3			Y	-0-					1
09	3000	N	1838	-0-	-1162	3705	1838	3			Y	-0-					1
10	3100	N	1843	-0-	-1257	2448	1843	3			Y	-0-					1
11	3000	N	1859	-0-	-1141	1307	1859	3			Y	-0-					1
*12	3100	N	2186	-0-	-914	393	2186	3			Y	-0-					1
*01	2509	N	2116	-0-	-393	-0-	2116	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
09	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	3418	3			Y	-0-					2
10	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			Y	-0-					2
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	3			Y	-0-					2
12	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	3377	3			Y	-0-					2
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-					1
09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			Y	-0-					1
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					1
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			Y	-0-					1
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

08	1466	N	1307	-0-	-159	-0-	1307	3			Y	-0-					1
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			Y	-0-					1
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					1
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			Y	-0-					1
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					1
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

08	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
09	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	4412	3			Y	-0-					3
10	4712	X	4632	-0-	-80	-0-	4632	3			Y	-0-					3
11	4500	X	4473	-0-	-27	-0-	4473	3			Y	-0-					3
12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4507	3			Y	-0-					3
*01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					3
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5258	3			N	-0-					3
11	5190	X	5043	-0-	-147	-0-	5043	3			N	-0-					3
12	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					3
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					1
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					1
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					1
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

08	3100	N	2282	-0-	-818	6332	2282	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2139	-0-	-861	5471	2139	3			Y	-0-					2
10	3100	N	1910	-0-	-1190	4281	1910	3			Y	-0-					2
11	3000	N	1976	-0-	-1024	3257	1976	3			Y	-0-					2
*12	3100	N	2258	-0-	-842	2415	2258	3			Y	-0-					2
*01	2700	N	1744	-0-	-956	1459	1744	3			Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
08	3100	N	1575	-0-	-1525	840	1575	3			Y	-0-					1
09	2417	N	1577	-0-	-840	-0-	1577	3			Y	-0-					1
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			Y	-0-					1
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			Y	-0-					1
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					22
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	N	16					38
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	288	3	98	9	N	89					127
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					127

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					1
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					1
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					1
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					1
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					1
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					1
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					1
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					1
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					1
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					1
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					1
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	3			N	-0-					1
10	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					1
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					1
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

08	1457	N	579	-0-	-878	-0-	527	3	52	9	Y	47					123
09	1380	N	639	-0-	-741	-0-	598	3	41	9	Y	37	1	8			159
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	634	3	46	9	Y	42					201
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	239	3	23	9	Y	21	172	1			50
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					53
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					59

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-	1	1			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	76	1	1	2	N	9	12	1			17
							922	3	10	9							
09	1290	N	952	-0-	-338	-0-	66	1	3	2	N	9	10	1			16
							873	3	10	9							
10	1302	N	939	-0-	-363	-0-	64	1	865	3	N	9	15	1			10
							10	9									
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	61	1	819	3	N	7	5	1			12
							8	9									
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	7	9	1			10
							8	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	8	9	1			9
							9	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	144	1	1	2	N	11	4	1				18
							1710	3	12	9								
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	130	1	1	2	N	13	14	1				17
							1687	3	14	9								
10	1953	X	1871	-0-	-82	-0-	126	1	1726	3	N	17	18	1	1	8		15
							19	9										
11	1890	X	1714	-0-	-176	-0-	115	1	1589	3	N	9	13	1				11
							10	9										
12	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	98	1	1645	3	N	5	6	1				10
							6	9										
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1702	3	N	7	12	1				5
							8	9										

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	258	1	7	2	N	-0-					15
						3163	3									
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	254	1	17	2	N	15					30
						3142	3	17	9							
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	259	1	3166	3	N	-0-	24	1			6
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	254	1	3013	3	N	-0-					6
*12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	286	1	3052	3	N	4					10
						4	9									
*01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	212	1	2988	3	N	14	13	1			11
						15	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - PLUGGED 01/11/18

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	242	1	1774	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	2381	-0-	-1099	-0-	318	1	2063	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	311	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	2	N	-0-			-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	330	1	2308	2	N	-0-			-0-
*01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	316	1	2149	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	444	1	3260	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	1581	-0-	-1509	-0-	211	1	1370	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	211	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	1621	-0-	-1949	-0-	216	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	1803	-0-	-1886	-0-	226	1	1577	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	1661	-0-	-2028	-0-	213	1	1448	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

08	1488 X	907	-0-	-581	-0-	109	1	798	2	N	-0-			-0-
09	1440 X	988	-0-	-452	-0-	132	1	856	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	156	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	143	1	930	2	N	-0-			-0-
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	146	1	1024	2	N	-0-			-0-
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

08	589 N	555	-0-	-34	-0-	66	1	489	2	N	-0-			-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	77	1	497	2	N	-0-			-0-
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	71	1	411	2	N	-0-			-0-
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	65	1	422	2	N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	2	N	-0-			-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	67	1	458	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

08	5797 X	4392	-0-	-1405	-0-	527	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4585	-0-	-1025	-0-	613	1	3972	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4524	-0-	-436	-0-	669	1	3855	2	N	-0-			-0-
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	655	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	4193	-0-	-705	-0-	525	1	3668	2	N	-0-			-0-
*01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 X	365	-0-	-100	-0-	44	1	321	2	N	-0-			-0-
09	450 X	422	-0-	-28	-0-	56	1	366	2	N	-0-			-0-
10	465 X	393	-0-	-72	-0-	58	1	335	2	N	-0-			-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-			-0-
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	N	-0-			-0-
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

08	1519 X	732	-0-	-787	-0-	88	1	644	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1495	-0-	-215	-0-	200	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	340	1	1960	2	N	-0-			-0-
11	1710 X	868	-0-	-842	-0-	115	1	753	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	1378	-0-	-172	-0-	153	1	1225	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	983	-0-	-1311	-0-	126	1	857	2	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

08	558 X	413	-0-	-145	-0-	333	1	80	2	Y	-0-			49
09	360 X	26	-0-	-334	-0-	22	1	4	2	Y	-0-			49
10	310 X	236	-0-	-74	-0-	214	1	22	2	Y	-0-			49
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-			49
12	403 X	204	-0-	-199	-0-	204	1			Y	-0-			49
01	248 N	-0-	-0-	-248	-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 #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 X	337	-0-	-35	-0-	272	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	390 X	349	-0-	-41	-0-	301	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	403 X	316	-0-	-87	-0-	287	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
12	403 X	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
01	310 N	35	-0-	-275	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

08	992 X	684	-0-	-308	-0-	552	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	960 X	424	-0-	-536	-0-	365	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	992 X	286	-0-	-706	-0-	259	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	960 X	221	-0-	-739	-0-	221	1			Y	-0-					-0-
12	961 X	180	-0-	-781	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	131	1	17	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

08	341 X	306	-0-	-35	-0-	247	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	330 X	319	-0-	-11	-0-	275	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	341 X	293	-0-	-48	-0-	266	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
12	341 X	247	-0-	-94	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	248	1	31	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

08	279 X	119	-0-	-160	-0-	96	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	180 X	91	-0-	-89	-0-	78	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
12	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-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
08	1922	N	889	-0-	-1033	-0-	889	3			Y	-0-					8
09	1500	N	722	-0-	-778	-0-	722	3			Y	-0-					8
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					8
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					8
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					8
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

08	1240	N	505	-0-	-735	-0-	505	3			Y	-0-					7
09	1200	N	893	-0-	-307	-0-	893	3			Y	-0-					7
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					7
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					7
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					7
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					7

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	176	1			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	134	1			63

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	59	1			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	64	1			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	57	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39

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

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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1				2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-				2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-				2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1				3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7				10
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				10

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
01	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

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
01	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

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1				2
09	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-				2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-				2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1				3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7				10
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				10

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1				2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1				3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7				10
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				10

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

08	5456	X	1128	-0-	-4328	-0-	1128	2			N	-0-					100
09	5280	X	2150	-0-	-3130	-0-	2149	2	1	9	N	1					101
10	5456	X	3823	-0-	-1633	-0-	3823	2			N	-0-					101
11	5280	X	2528	-0-	-2752	-0-	2527	2	1	9	N	1					102
12	5456	X	3114	-0-	-2342	-0-	3108	2	6	9	N	5					107
01	3813	X	3106	-0-	-707	-0-	3104	2	2	9	N	2					109

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1782	2	34	9	N	31					164
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1970	2	37	9	N	34	181	1			17
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					37
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40					77
*06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1918	2	25	9	N	23					100
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					125
*08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1972	2	22	9	N	20					145
*09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1899	2	24	9	N	22					167
*10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1961	2	14	9	N	13					180
*11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1828	2	12	9	N	11	170	1			21
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20					41
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1953	2	48	9	N	44					85

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

*02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8123	2	22	9	N	20					66
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7968	2	25	9	N	23					89
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8198	2	51	9	N	46					135
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7384	2	30	9	N	27					162
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	24	166	1			20
*01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8007	2	29	9	N	26					46

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - PLUGGED 10/02/17

MARTIN RANCH (EDWARDS) //CONT.// 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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8494 X	7977	-0-	-517	-0-	7977 3		N	-0-			-0-
09	8160 X	8053	-0-	-107	-0-	8053 3		N	-0-			-0-
10	8432 X	8235	-0-	-197	-0-	8235 3		N	-0-			-0-
11	8070 X	7896	-0-	-174	-0-	7896 3		N	-0-			-0-
12	8308 X	7889	-0-	-419	-0-	7889 3		N	-0-			-0-
01	8308 X	7899	-0-	-409	-0-	7889 3	10 9	N	9	9 8		-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 3		N	-0-			-0-
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922 3		N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 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
08	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N	-0-			-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2212	-0-	-330	-0-	2212 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 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
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

08	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2631	-0-	-593	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 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
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

08	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

08	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1925	-0-	-385	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1845	-0-	-728	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3949	-0-	-791	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4079	-0-	-819	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4079	-0-	-819	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

08	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1896	-0-	-534	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1423	-0-	-707	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1918	-0-	-345	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

08	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

08	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

08	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	6060 X	6044	-0-	-16	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	6262 X	6257	-0-	-5	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	6000 X	5813	-0-	-187	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
12	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
01	6262 X	5889	-0-	-373	-0-	5879	3	10	9	N	9	9	8			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

08	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

08	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

08	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	3120 X	3070	-0-	-50	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3255 X	3161	-0-	-94	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2843	-0-	-133	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
08	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5633	-0-	-97	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

08	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

08	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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
08	4123 X	3518	-0-	-605	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-			-0-
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

08	2263 X	828	-0-	-1435	-0-	828	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	2022	-0-	-168	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	1259	-0-	-1004	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

08	2759 N	2483	-0-	-276	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
09	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2721	-0-	-38	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

08	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2		N	-0-			-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

08	930 N	535	-0-	-395	-0-	535	2		N	-0-			-0-
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

08	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2		N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

08	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				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
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

08	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

08	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					201
09	1770 X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-	170	1			31
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					31
11	1410 X	1347	-0-	-63	-0-	1341	2	6	9	N	5					36
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					42
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					42

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					81
09	990 X	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					81
10	1178 X	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					81
11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					81
12	1116 X	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					81
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

08	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	1302 X	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	66	1	1256	2	N	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	N	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-			-0-
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2035	-0-	-125	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	180	X	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	341	X	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	676	-0-	-440	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	780					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

08	8246 #	4092	-0-	-4154	-0-	3923	3	169	9	N	154	171	1			267
09	7530 #	4004	-0-	-3526	-0-	3877	3	127	9	N	115					382
10	7781 #	3873	-0-	-3908	-0-	3715	3	158	9	N	144	177	1			349
11	7530 #	3370	-0-	-4160	-0-	3230	3	140	9	N	127	185	1			291
12	5084 #	2800	-0-	-2284	-0-	2618	3	182	9	N	165					456
01	4123 #	3470	-0-	-653	-0-	3181	3	289	9	N	263	540	1			179

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	996	3	30	9	N	27					264
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	747	3	22	9	N	20					284
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					284
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					284
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					284
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					284

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					17
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					17
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					17
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					17
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					195
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					195
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					195
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					195
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					195
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					195

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					32
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					32
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					32
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					32
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					40
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					40
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					40
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					22
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					22
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					22
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					22
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					23
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					23
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					23
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					23
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					33
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					33
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					33
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					33
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					70
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					70
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					70
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					70
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					70

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	510 N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

11	3504	1740	-0-	-1764	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
12	4526	4016	-0-	-510	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
01	4526	3815	-0-	-711	-0-	3815	2		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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

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_____ 11/27/2017 - P/A 11/27/17

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

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_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

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_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1750	3	Y	1					13
						1	9									
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	91	1	2072	3	Y	-0-					13
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	3	Y	4					17
						4	9									
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1384	3	Y	1					18
						1	9									
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	3	Y	2					20
						2	9									
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	1					21
						1	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

08	5084 X	3477	-0-	-1607	-0-	147	1	3310	3	Y	18					119
						20	9									
09	4920 X	3965	-0-	-955	-0-	165	1	3767	3	Y	30					149
						33	9									
10	4991 X	4702	-0-	-289	-0-	200	1	4476	3	Y	24					173
						26	9									
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	220	1	4704	3	Y	27					200
						30	9									
12	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4870	3	Y	21					221
						23	9									
*01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	230	1	4823	3	Y	23					244
						25	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	138	1	3105	3	Y	21	26	1			46
						23	9									
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	150	1	3422	3	Y	18					64
						20	9									
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	206	1	4602	3	Y	22					86
						24	9									
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	194	1	4138	3	Y	20	58	1			48
						22	9									
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4729	3	Y	19					67
						21	9									
*01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	226	1	4735	3	Y	32					99
						35	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	Y	3	5	1			8
						3	9									
09	30 X	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					9
						1	9									
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					9
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	6	1			3
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

08	5177 X	1476	-0-	-3701	-0-	63	1	1411	3	Y	2					11
						2	9									
09	5010 X	2860	-0-	-2150	-0-	120	1	2730	3	Y	9					20
						10	9									
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	239	1	5345	3	Y	7	21	1			6
						8	9									
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	222	1	4730	3	Y	4					10
						4	9									
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	4					14
						4	9									
*01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	194	1	4062	3	Y	8					22
						9	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
08	4185	X	2659	-0-	-1526	-0-	112	1	2530	3	Y	15					73
							17	9									
09	4140	X	2879	-0-	-1261	-0-	119	1	2719	3	Y	37					110
							41	9									
10	4278	X	3593	-0-	-685	-0-	152	1	3389	3	Y	47	121	1			36
							52	9									
11	4140	X	3326	-0-	-814	-0-	148	1	3154	3	Y	22					58
							24	9									
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	184	1	3831	3	Y	26					84
							29	9									
*01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	188	1	3940	3	Y	45					129
							50	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					40
10	3100	N	3520	-0-	420	420	149	1	3336	3	Y	32					72
							35	9									
11	2088	N	1668	-0-	-420	-0-	74	1	1585	3	Y	8					80
							9	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	12					92
							13	9									
*01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	Y	9					101
							10	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

08	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	86	1	1948	3	Y	3					73
							3	9									
09	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	79	1	1794	3	Y	-0-					73
10	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	122	1	2738	3	Y	16					89
							18	9									
11	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	127	1	2708	3	Y	4					93
							4	9									
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2778	3	Y	6					99
							7	9									
*01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	3	Y	4					103
							4	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

08	9269	X	6961	-0-	-2308	-0-	294	1	6623	3	Y	40	60	1			96
							44	9									
09	8970	X	7960	-0-	-1010	-0-	333	1	7588	3	Y	35					131
							39	9									
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	412	1	9213	3	Y	42					173
							46	9									
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	410	1	8762	3	Y	37	117	1			93
							41	9									
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	425	1	8851	3	Y	36					129
							40	9									
*01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	418	1	8748	3	Y	62					191
							68	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643 #	1078	-0-	-565	-0-	1015	2	63	9	N	57	132	1			92
09	1590 #	1288	-0-	-302	-0-	1247	2	41	9	N	37	66	1			63
10	1891 #	1562	-0-	-329	-0-	1477	2	85	9	N	77					140
11	2500 R	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	136	1			72
12	2549 R	2549	-0-	-0-	-0-	2475	2	74	9	N	67					139
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	52	1			145

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	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

08	4433 X	3141	-0-	-1292	-0-	3097	2	44	9	N	40	54	1			139
09	4290 X	3114	-0-	-1176	-0-	3073	2	41	9	N	37	117	1			59
10	6138 X	3810	-0-	-2328	-0-	3779	2	31	9	N	28					87
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	46	1			41
12	6138 X	3827	-0-	-2311	-0-	3772	2	55	9	N	50					91
*01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11832	2	200	9	N	182	136	1			137

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	497	1	4274	3	Y	7					14
						8	9									
09	5370 X	4475	-0-	-895	-0-	467	1	4001	3	Y	6					20
						7	9									
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	711	1	5886	3	Y	16					36
						18	9									
11	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	683	1	5468	3	Y	25	40	1			21
						28	9									
12	5642 X	5576	-0-	-66	-0-	847	1	4708	3	Y	19					40
						21	9									
01	T. A.	5764	-0-	5764	5764	813	1	4926	3	Y	23					63
						25	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	Y	28					54
							31	9									
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	44	1	379	3	Y	22					76
							24	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	675	3	Y	63					139
							69	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	96	153	1			82
							106	9									
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	Y	30					112
							33	9									
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	83	1	500	3	Y	24					136
							26	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				64
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

08	9114		6132	-0-	-2982		53550	6077	2	55	9	N	50				93
09	8820		5731	-0-	-3089		50461	5675	2	56	9	N	51				144
10	5797	N	8027	-0-	2230	B	52691	7981	2	46	9	N	42				186
11	5940	N	7641	-0-	1701	B	54392	7597	2	44	9	N	40	172	1		54
12	5921	N	8018	-0-	2097	B	56489	7955	2	63	9	N	57				111
01	8029		8476	-0-	447	B	56936	8357	2	119	9	N	108	181	1		38

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-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

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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-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

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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	2387 #	2298	-0-	-89	-0-	692	1	1606 2	N	-0-			-0-
09	2310 #	2301	-0-	-9	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
10	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
11	2310 #	1963	-0-	-347	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
12	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					144
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					144
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	541	1	3994	3	Y	30					204
							33	9									
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	3	Y	13					217
							14	9									
10	1240	X	115	-0-	-1125	-0-	36	1	77	3	Y	2					219
							2	9									
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					219
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					219
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					219

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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	3					114
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	2					116
							2	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	79					195
							87	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	4	170	1			29
							4	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					29
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	7					36
							8	9									

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	868	-0-	-248	-0-	37	1	831	2	N	-0-					42
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	41	1	939	2	N	-0-					42
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					42
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	6					48
							7	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	3					51
							3	9									
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	7					58
							8	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	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

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					50
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	-0-					50
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-					50
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-					50
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-					50
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	2	N	2					52
							2	9									

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 5	-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 5	-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

08	558	N	468	-0-	-90	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	55	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	48	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	42	1	278	3	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

08	1798	X	1288	-0-	-510	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1136	-0-	-274	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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
08	713	X	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	690	X	558	-0-	-132	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	660	X	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	651	X	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	899 N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

08	992 X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960 X	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	992 X	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	960 X	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	961 X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	660	X	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

08	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

08	403 X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	390 X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403 X	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341 X	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	2697 #	1753	-0-	-944	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
09	2610 #	2016	-0-	-594	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
10	2294 #	2222	-0-	-72	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
11	2220 #	2112	-0-	-108	-0-	2112	2	N	-0-			-0-
12	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) //CONT.// 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
08	992 N	659	-0-	-333	-0-	16	1	643	3	N	-0-					1
09	1470 N	476	-0-	-994	-0-	64	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1612 N	516	-0-	-1096	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	160	1	968	3	N	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	137	1	786	3	N	1					1
						1	9									
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	3	N	-0-	1	1			-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023 X	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-					44
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					44
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					44
12	1302 X	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					44
01	1209 N	701	-0-	-508	-0-	701	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 X	584	-0-	-98	-0-	399	2	185	9	N	168	173	1			14
09	660 X	552	-0-	-108	-0-	420	2	132	9	N	120					134
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	180	1			76
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	426	2	151	9	N	137	182	1			31
12	589 X	478	-0-	-111	-0-	335	2	143	9	N	130					161
01	682 N	473	-0-	-209	-0-	322	2	151	9	N	137	181	1			117

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 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
08	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	X	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	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
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N	23					222
09	840 #	755	-0-	-85	-0-	732	2	23	9	N	21					243
10	868 #	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					243
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					243
*12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					243
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					243

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

08	4216 #	3388	-0-	-828	-0-	188	1	3189	3	N	10					217
						11	9									
09	4080 #	634	-0-	-3446	-0-	31	1	603	3	N	-0-					217
10	4247 #	293	-0-	-3954	-0-	15	1	278	3	N	-0-					217
11	4110 #	29	-0-	-4081	-0-	1	1	28	3	N	-0-					217
12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					217
01	3379 #	202	-0-	-3177	-0-	10	1	192	3	N	-0-					217

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

08	6510	6978	-0-	468	468	6864	2	114	9	Y	104	161	1			50
09	10745	7077	-0-	-3668	-0-	6948	2	129	9	Y	117	94	1			73
10	10745	4947	-0-	-5798	-0-	4848	2	99	9	Y	90	75	1			88
11	10745	7302	-0-	-3443	-0-	7127	2	175	9	Y	159	113	1			134
12	6510	5899	-0-	-611	-0-	5726	2	173	9	Y	157	116	1			175
01	DLQ G-10	3420	-0-	3420	3420	3341	2	79	9	Y	72	113	1			134

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

08	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8236	2	179	9	Y	163	182	1			60
09	5100 X	3898	-0-	-1202	-0-	3835	2	63	9	Y	57	76	1			41
10	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7112	2	177	9	Y	161	111	1			91
11	5100 X	3526	-0-	-1574	-0-	3493	2	33	9	Y	30	67	1			54
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4345	2	92	9	Y	84	67	1			71
01	8401 X	4576	-0-	-3825	-0-	4521	2	55	9	Y	50	67	1			54

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERLINGUA OPERATING, LLC 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TERLINGUA OPERATING, LLC //CONT.// 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					10
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 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
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		819	-0-	819	819	25	1	792	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		787	-0-	787	787	24	1	763	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	22	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	26	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	34	1	1089	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	15	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	16	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		579	-0-	579	579	17	1	562	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 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
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 N	285	-0-	-135	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	8	1	272	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 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
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	13	1	427	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
*12	372 N	360	-0-	-12	-0-	350	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	12	1	399	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	23	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	863	-0-	863	863	26	1	835	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

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
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	572	-0-	572	572	17	1	555	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 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
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960 N	877	-0-	-83	-0-	22	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	27	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	912	-0-	912	912	27	1	885	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	28	-0-	-468	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	918	-0-	918	918	28	1	890	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 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
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	930 N	799	-0-	-131	-0-	20	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	735	-0-	-102	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	33	1	1051	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	12	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	7	1	214	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
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	6	1	186	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 #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	19	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	956	-0-	956	956	29	1	927	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	2	N	-0-					-0-
10	806 N	567	-0-	-239	-0-	15	1	552	2	N	-0-					-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	N	-0-					-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	N	-0-					-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	N	-0-					-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	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 #: 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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	2	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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	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
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	249	-0-	-321	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	-0-					-0-
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	670	-0-	-508	-0-	19	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	740	-0-	-438	-0-	22	1	718	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	17	1	562	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 #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	N	-0-					-0-
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	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 #: 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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	N	-0-					198
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	N	-0-					198
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					198
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					198
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	N	-0-					-0-
10	837	N	706	-0-	-131	-0-	19	1	687	2	N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-					-0-
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	27	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	879	-0-	-237	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1194	2	N	-0-					-0-
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	15	1	591	2	N	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	17	1	595	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	255	-0-	-195	-0-	6	1	249	2	N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	13	1	484	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	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 #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
10	651	N	305	-0-	-346	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1273	1	37	2	N	-0-					-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	23	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	24	1	864	2	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	2	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	946	-0-	-387	-0-	26	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					-0-
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	24	1	912	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-

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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	22	1	759	2	N	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	22	1	703	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	18	1	636	2	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	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 #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					-0-
10	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	N	-0-					-0-
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	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 #: 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
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	26	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	28	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	26	1	822	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
01	589	N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	922	2	N	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	23	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	22	1	711	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	21	1	799	2	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	22	1	793	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	20	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-					-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	22	1	762	2	N	-0-					-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1080 N	941	-0-	-139	-0-	24	1	917	2	N	-0-					-0-
10	961 N	921	-0-	-40	-0-	25	1	896	2	N	-0-					-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	26	1	917	2	N	-0-					-0-
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	24	1	774	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
10	341 N	91	-0-	-250	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	13	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2	N	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	23	1	903	2	N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	26	1	929	2	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	N	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	21	1	717	2	N	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	18	1	612	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	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 #: 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					188
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	9	9	8			188
							10	9									
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					188
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-					188
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-					188
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	979	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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			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
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			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
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

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
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 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
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					159
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			N	-0-					159
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					159
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					159
*12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					159
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 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
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

08	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "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
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					69
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	555	2	20	9	N	18					87
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					87
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					87
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 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
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

08	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

08	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			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
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			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
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	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
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			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
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			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
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 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
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2		N	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
01	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
01	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

08	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

08	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

08	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3094	-0-	-566	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2828	-0-	-772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			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
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			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
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

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
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			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
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	15	1	561	2	N	-0-			-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	15	1	571	2	N	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	N	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			-0-
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

08	3100	N	2185	-0-	-915	6382	270	1	1915	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2244	-0-	-756	5626	309	1	1935	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2207	-0-	-893	4733	284	1	1923	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2181	-0-	-819	3914	286	1	1895	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2178	-0-	-922	2992	291	1	1887	3	Y	-0-			-0-
*01	5312	X	2320	-0-	-2992	-0-	312	1	2008	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

08	3100	N	4965	-0-	1865	3760	614	1	4351	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3631	-0-	631	4391	500	1	3131	3	Y	-0-			-0-
10	7590	X	3199	-0-	-4391	-0-	412	1	2787	3	Y	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	396	1	2623	3	Y	-0-			-0-
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	395	1	2559	3	Y	-0-			-0-
*01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	369	1	2376	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	364	1	2577	3	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	358	1	2245	3	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	317	1	2145	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	355	1	2350	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	333	1	2162	3	Y	-0-			-0-
*01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

08	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	361	1	2558	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	498	1	3121	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	482	1	3266	3	Y	-0-			-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	563	1	3728	3	Y	-0-			-0-
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	537	1	3480	3	Y	-0-			-0-
*01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

08	9455	X	7855	-0-	-1600	-0-	972	1	6883	3	Y	-0-			-0-
09	9150	X	8203	-0-	-947	-0-	1129	1	7074	3	Y	-0-			-0-
10	9455	X	7842	-0-	-1613	-0-	1009	1	6833	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	7372	-0-	-338	-0-	967	1	6405	3	Y	-0-			-0-
12	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	992	1	6433	3	Y	-0-			-0-
*01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	1047	1	6731	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
08	9362	X	7540	-0-	-1822	-0-	933	1	6607	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7856	-0-	-1204	-0-	1081	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7451	-0-	-1911	-0-	959	1	6492	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	969	1	6417	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	952	1	6177	3	Y	-0-					-0-
*01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	1006	1	6469	3	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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
08	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	198	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	231	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	211	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	207	1	1374	3	N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	208	1	1347	3	N	-0-					-0-
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1584	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	92	1	598	3	Y	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	95	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	101	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	63	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	357	1	2528	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	371	1	2325	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	359	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	358	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	369	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	200	1	1285	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	954	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2578	-0-	-272	-0-	946	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1031	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2640 N	2521	-0-	-119	-0-	946	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	1025	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	2666 N	2488	-0-	-178	-0-	952	1	1536	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

08	8711 X	7353	-0-	-1358	-0-	2565	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	8430 X	6109	-0-	-2321	-0-	2241	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	7440 X	6570	-0-	-870	-0-	2527	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	7110 X	5763	-0-	-1347	-0-	2163	1	3600	2	N	-0-					-0-
12	7347 X	6156	-0-	-1191	-0-	2387	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	7347 X	6151	-0-	-1196	-0-	2354	1	3797	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1996	1	3727	2	N	-0-					-0-
09	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	2288	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	2479	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2127	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	6448 X	5824	-0-	-624	-0-	2258	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	6448 X	5741	-0-	-707	-0-	2197	1	3544	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

08	7595 X	6593	-0-	-1002	-0-	2300	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	7350 X	6101	-0-	-1249	-0-	2238	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	7533 X	6007	-0-	-1526	-0-	2310	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	2632	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	3146	1	4968	2	N	-0-					-0-
*01	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	2738	1	4415	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

08	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	1068	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	1010	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	1249	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1142	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	1060	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	2646	-0-	-485	-0-	1013	1	1633	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	930 N	823	-0-	-107	-0-	287	1	536	2	N	-0-					-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	344	1	595	2	N	-0-					-0-
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	310	1	496	2	N	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	550	1	868	2	N	-0-					-0-
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	607	1	979	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	817	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	820	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	851	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	891	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	914	1	1444	2	N	-0-					-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	870	1	1403	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

08	3286	X	2107	-0-	-1179	-0-	735	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1753	-0-	-1427	-0-	643	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	696	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	624	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1568	-0-	-540	-0-	608	1	960	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1427	-0-	-681	-0-	546	1	881	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	869	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	1081	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1947	-0-	-440	-0-	755	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	848	1	1367	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5518	X	4523	-0-	-995	-0-	1578	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3744	-0-	-1596	-0-	1373	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	2216	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	2164	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	2282	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	2043	1	3295	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	591	1	5809	2	N	19					94
						21	9									
09	6060 X	2236	-0-	-3824	-0-	207	1	2029	2	N	-0-	66	1			28
10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	804	1	7740	2	N	15					43
						17	9									
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	761	1	6730	2	N	24					67
						26	9									
12	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	780	1	6687	2	N	30					97
						33	9									
*01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	866	1	7009	2	N	33					130
						36	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3400	-0-	300	1708	312	1	3088	2	Y	-0-					-0-
09	4537	X	2829	-0-	-1708	-0-	216	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	168	-0-	-2126	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	413	1	3811	2	Y	-0-					-0-
*01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	41	1	3396	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	171	1	1729	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	78	-0-	-1224	-0-	50	1	28	2	N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	114	1	2012	2	N	-0-					-0-
*12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	61	1	2135	2	N	1					1
							1	9									
*01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	N	-0-					1

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	266	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	255	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	219	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	367	1	1456	2	N	1					1
							1	9									
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	1	28	2	N	-0-					1

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
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	89	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 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
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	251	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	202	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	196	-0-	-2811	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	48	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	23	1	1910	2	Y	-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. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 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
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	183	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1710	-0-	-630	-0-	157	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	309	1	177	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	46	1	1630	2	N	1					1
							1	9									
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	28	1	1605	2	N	-0-					1

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

08	DLQ G-10		328	-0-	328	797	328	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2118	1321	2			N	-0-					-0-
10	2400	N	385	-0-	-2015	103	97	1	288	2	N	-0-					-0-
11	1412	N	1309	-0-	-103	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

08	8866	X	4826	-0-	-4040	-0-	443	1	4383	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	4678	-0-	-1922	-0-	357	1	4321	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	270	-0-	-6550	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4873	-0-	-1217	-0-	97	1	4776	2	Y	-0-					-0-
*12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	606	1	5587	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	54	1	4479	2	Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 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
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	322	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	3150 X	2521	-0-	-629	-0-	324	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	3255 X	166	-0-	-3089	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	292	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	479	1	1903	2	N	1					1
						1	9									
01	2604 X	1486	-0-	-1118	-0-	1360	1	126	2	N	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	321	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	273	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	2201 X	97	-0-	-2104	-0-	62	1	35	2	N	-0-					-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-					-0-
*12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	119	1	4161	2	N	-0-					-0-
*01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	59	1	3327	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

08	DLQ G-10	1345	-0-	1345	2422	1345	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1264	-0-	1264	3686	1264	2			N	-0-					-0-
10	2100 N	45	-0-	-2055	1631	11	1	34	2	N	-0-					-0-
11	1820 N	189	-0-	-1631	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	849	-0-	-453	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	990 N	341	-0-	-649	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
12	1023 N	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	5030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5640 X	4678	-0-	-962	-0-	4676	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	5363 X	190	-0-	-5173	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5022 X	4981	-0-	-41	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

08	3100 X	2488	-0-	-612	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2232	-0-	-168	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	54	-0-	-2054	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	899 N	34	-0-	-865	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	97	-0-	-2693	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	2790 N	1246	-0-	-1544	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

08	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	620 N	21	-0-	-599	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	837 N	358	-0-	-479	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
10	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

08	6665	X	4995	-0-	-1670	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	218	-0-	-5548	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
*01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	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

08	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	2	N	-0-			-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	14	1	189	2	N	-0-			-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-			-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

08	682	N	570	-0-	-112	-0-	40	1	530	2	N	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-			-0-
10	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	N	-0-			-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	44	1	588	2	N	-0-			-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	2					9
							2	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	196	1	1726	2	Y	3					12
							3	9									
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	146	1	1694	2	Y	26	34	1			4
							29	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	123	1	1961	2	Y	4					8
							4	9									
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	78	1	1634	2	Y	10					18
							11	9									
01	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	36	1	1542	2	Y	1					19
							1	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	161	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					2
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					2
10	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2					4
							2	9									
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					14
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					14
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	26	38	1			2
							29	9									
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	713	N	410	-0-	-303	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					34
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	55	1	485	2	Y	-0-					34
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-					34
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					34
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					34
01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	3	1	112	2	Y	20	50	1			4
							22	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

08	620	N	254	-0-	-366	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					16
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	-0-					16
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					16
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					16
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					16
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	9	23	1			2
							10	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

08	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	159	1	1649	2	N	-0-					19
09	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					19
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	143	1	1666	2	N	-0-					19
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					19
12	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	73	1	1520	2	N	-0-					19
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					6
09	1620	N	1233	-0-	-387	-0-	126	1	1107	2	Y	-0-					6
10	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					6
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					6
12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					6
01	1240	N	926	-0-	-314	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

08	341	N	302	-0-	-39	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	72	2	Y	2					5
							2	9									
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	116	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	2					4
							2	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	88	2	Y	9					14
							10	9									
01	1271	N	134	-0-	-1137	-0-	3	1	118	2	Y	12	20	1			6
							13	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1650	-0-	-450	-0-	169	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	136	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	119	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	36	1	1566	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

08	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	7	2	Y	40	53	1			11
							44	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	Y	4					15
							4	9									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	8					23
							9	9									
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					23
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					23
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	25	43	1			5
							28	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	Y	8					15
							9	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	38	48	1			5
							42	9									
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	21	2	Y	7					12
							8	9									
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	25	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	369	2	Y	24					39
							26	9									
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	38	59	1			18
							42	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	3100	N	4501	-0-	1401	2585	396	1	4101	2	Y	4					50
							4	9									
09	3000	N	3932	-0-	932	3517	402	1	3530	2	Y	-0-					50
10	7306	X	3789	-0-	-3517	-0-	300	1	3489	2	Y	-0-					50
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	183	1	2927	2	Y	2					52
							2	9									
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	Y	11					63
							12	9									
01	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					63

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
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	143	1	1482	2	Y	14					41
							15	9									
09	2370	N	1676	-0-	-694	-0-	167	1	1468	2	Y	37	30	1			48
							41	9									
10	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	130	1	1505	2	Y	-0-	41	1			7
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	82	1	1309	2	Y	-0-					7
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	Y	-0-					7
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	2	Y	14					21
							15	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					1
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	-0-					7
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	Y	-0-					7
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					7
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					7
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					7
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					7

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	28	17	1			33
							31	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1598	2	Y	46	16	1			63
							51	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	18	49	1			32
							20	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	Y	45					77
							50	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	3	74	1			6
							3	9									
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	34	1	1476	2	Y	23					29
							25	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 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
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					11
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	978	2	Y	-0-					11
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-					11
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					11
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					11
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	9	6	1			11
						10	9									
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2023	2	Y	15	5	1			21
						17	9									
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	149	1	1735	2	Y	7	17	1			11
						8	9									
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1891	2	Y	15					26
						17	9									
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2293	2	Y	1	25	1			2
						1	9									
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	2	Y	8					10
						9	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					1
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					1
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					1
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

08	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	104	1	1079	2	Y	6					19
						7	9									
09	1920 X	1336	-0-	-584	-0-	135	1	1182	2	Y	17	14	1			22
						19	9									
10	1953 X	1281	-0-	-672	-0-	101	1	1179	2	Y	1	19	1			4
						1	9									
11	1890 X	1501	-0-	-389	-0-	89	1	1412	2	Y	-0-					4
12	1426 X	1322	-0-	-104	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					4
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	6					10
						7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	26	1	264	2	N	2					27
						2	9									
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	2	N	-0-					27
10	310 N	66	-0-	-244	-0-	4	1	42	2	N	18					45
						20	9									
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	7	1	117	2	N	-0-					45
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	N	-0-					45
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	37	67	1			15
						41	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1					6
						1	9									
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					6
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					6
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					6
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	1					7
						1	9									
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					7

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
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	29					43
						32	9									
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	28	33	1			38
						31	9									
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	1	30	1			9
						1	9									
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	34	28	1			15
						37	9									
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	4	1	91	2	Y	87	87	1			15
						96	9									
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	6	1	256	2	Y	66	52	1			29
						73	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	127	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	28	1	1200	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	152	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	29					46
							32	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	206	1	1810	2	Y	43	41	1			48
							47	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-	37	1			11
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	2	Y	44	36	1			19
							48	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	108	108	1			19
							119	9									
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	2	Y	82	65	1			36
							90	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					3
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1158	2	Y	-0-					3
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1					2
							1	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	2					4
							2	9									
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	20	1	877	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	217	1	2249	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	188	1	1654	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	95	1	1098	2	Y	-0-					3
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					1
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					1

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
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	7	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	2					4
							2	9									
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					4
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					4
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	4	7	1			1
							4	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 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
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1154	2	Y	-0-					1
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	4					5
							4	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1022	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					1
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	18	15	1			4
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	148	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					20
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					20
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					20
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					20
01	341	N	65	-0-	-276	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	23					35
							25	9									
09	1020	N	474	-0-	-546	-0-	45	1	400	2	Y	26	28	1			33
							29	9									
10	434	N	105	-0-	-329	-0-	8	1	96	2	Y	1	26	1			8
							1	9									
11	540	N	246	-0-	-294	-0-	13	1	201	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	219	2	Y	74	74	1			13
							81	9									
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	56	45	1			24
							62	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	98	1	1018	2	Y	-0-					4
09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	86	1	994	2	Y	-0-					4
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					4
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	37	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					8

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
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	85	1	876	2	Y	-0-					1
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	85	1	750	2	Y	-0-					1
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					1
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					1
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	2					3
							2	9									
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	19	1	831	2	Y	-0-					3

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
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	151	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	Y	-0-					2
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1					3
							1	9									
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					3
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					3
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	115	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	29	1	1237	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	98	1	1010	2	Y	29	37	1			8
							32	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	2					10
							2	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	6					16
							7	9									
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					16
12	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					16
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	17	30	1			3
							19	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-					27
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					27
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	Y	-0-					27
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					27
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					27
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 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
08	2015	N	1349	-0-	-666	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					95
09	1410	N	952	-0-	-458	-0-	97	1	855	2	Y	-0-					95
10	1364	N	431	-0-	-933	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					95
11	1320	N	256	-0-	-1064	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					95
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					95
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 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
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	236	1	2443	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	224	1	1965	2	Y	-0-					9
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	Y	-0-					9
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	62	1	988	2	Y	15	22	1			2
							17	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					2
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2790	-0-	-310	220	245	1	2539	2	Y	5					15
							6	9									
09	2518	X	2298	-0-	-220	-0-	233	1	2051	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2807	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
11	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					3
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					3
01	3038	X	1044	-0-	-1994	-0-	23	1	1015	2	Y	5					8
							6	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	29	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	10	4	1			14
							11	9									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	10					17
							11	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	5					7
							6	9									

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
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					2
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	Y	-0-					2
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					1
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	2201	N	1362	-0-	-839	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					45
09	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					45
10	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	109	1	1272	2	N	-0-					45
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1272	2	N	-0-					45
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					45
01	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	25	1	1065	2	N	-0-					45

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

08	217	N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					26
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					26
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					26
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					26
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					26
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	64	2	Y	14	37	1			3
							15	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	-0-					20
09	1920	X	1480	-0-	-440	-0-	147	1	1289	2	Y	40					60
							44	9									
10	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	129	1	1499	2	Y	129	162	1			27
							142	9									
11	1920	X	982	-0-	-938	-0-	54	1	860	2	Y	62	71	1			18
							68	9									
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					18
01	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	18	1	778	2	Y	195	167	1			46
							215	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	2	Y	1					2
							1	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	2	Y	-0-	1	1			1
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	251	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					13
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	-0-					13
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	-0-					13
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					13
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					13
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	Y	-0-					1
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					1
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					1
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					1
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-					1
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-					1
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					1
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3072	-0-	-28	843	270	1	2798	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
09	3399	X	2556	-0-	-843	-0-	261	1	2295	2	Y	-0-					4
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	209	1	2430	2	Y	-0-					4
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					2
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	57	1	2457	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 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
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	77	71	1			32
							85	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1618	2	Y	53					85
							58	9									
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	125	1	1452	2	Y	1	75	1			11
							1	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	69	1	1441	2	Y	16					27
							18	9									
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					27

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
08	3751	X	1050	-0-	-2701	-0-	93	1	957	2	Y	-0-					79
09	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	370	1	3250	2	Y	-0-					79
10	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	262	1	3039	2	Y	-0-					79
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					79
12	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	105	1	2195	2	Y	-0-					79
01	3410	X	995	-0-	-2415	-0-	22	1	973	2	Y	-0-					79

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1611	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					52
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					52
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					52
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					53
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	-0-					53
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					53
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3					56
							3	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					56
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					56

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

08	1147	N	400	-0-	-747	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

08	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					33
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	116	1	1016	2	Y	-0-					33
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					33
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	Y	-0-					33
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					33
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					1
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					1
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					1
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					40
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-					40
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					40
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-					40
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-					40
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	30	1	1316	2	Y	21	57	1			4
							23	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					38
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					38
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					38
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					38
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					38
01	930	N	751	-0-	-179	-0-	17	1	734	2	Y	-0-					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					9
09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	148	1	1301	2	Y	-0-					9
10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	118	1	1375	2	Y	-0-					9
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	77	1	1234	2	Y	-0-					9
12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					9
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	113	1	1169	2	Y	9					28
						10	9									
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	3					31
						3	9									
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	Y	20					51
						22	9									
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	72	120	1			3
						79	9									
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-					3
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	2	Y	18					21
						20	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					9
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					9
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					9
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	57	1	588	2	Y	28	35	1			8
							31	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	Y	2					10
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	Y	6					16
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					16
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					16
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	16	29	1			3
							18	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	931	-0-	-371	-0-	21	1	910	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	44	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	507	-0-	-903	-0-	52	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	23	1	993	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

08	930	N	446	-0-	-484	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	357	-0-	-543	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	129	2	Y	3					9
							3	9									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					10
							1	9									
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	48	2	Y	7					17
							8	9									
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	40	2	Y	14	30	1			1
							15	9									
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	5					6
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					6
09	1530 N	1134	-0-	-396	-0-	116	1	1018	2	Y	-0-					6
10	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	93	1	1077	2	Y	-0-					6
11	1350 N	1036	-0-	-314	-0-	61	1	975	2	Y	-0-					6
12	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	51	1	1071	2	Y	5					11
						6	9									
01	1178 N	908	-0-	-270	-0-	21	1	887	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	18	16	1			10
						20	9									
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	27	1	240	2	Y	-0-					10
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					10
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	20	25	1			5
						22	9									
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					5
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	2	Y	-0-					5

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

08	713 N	269	-0-	-444	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	206	-0-	-484	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	93	-0-	-341	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

08	775 N	640	-0-	-135	-0-	56	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1002	-0-	-579	-0-	79	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	45	-0-	-585	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	832	-0-	-408	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

08	2046 N	677	-0-	-1369	-0-	60	1	617	2	Y	-0-					57
09	1560 N	494	-0-	-1066	-0-	50	1	444	2	Y	-0-					57
10	1612 N	115	-0-	-1497	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					57
11	660 N	130	-0-	-530	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					57
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					57
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					57

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

08	589 N	526	-0-	-63	-0-	46	1	478	2	Y	2					8
						2	9									
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	51	1	444	2	Y	2					10
						2	9									
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	41	1	482	2	Y	6					16
						7	9									
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	14	29	1			1
						15	9									
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					1
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	12	1	497	2	Y	5					6
						6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	67	1	694	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	61	1	539	2	Y	7					12
							8	9									
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	63	1	728	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					3
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

08	3007	N	2291	-0-	-716	-0-	21	1	2270	2	Y	-0-					27
09	3000	N	3084	-0-	84	84	159	1	2925	2	Y	-0-					27
10	3100	N	3419	-0-	319	403	53	1	3366	2	Y	-0-					27
11	2787	N	2384	-0-	-403	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	4	1	2140	2	Y	-0-					27
01	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	45	1	2110	2	Y	11	35	1			3
							12	9									

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

08	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	97	1	2189	2	Y	6					23
							7	9									
09	3390	X	2023	-0-	-1367	-0-	100	1	1849	2	Y	67					90
							74	9									
10	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	67	1	2764	2	Y	45	110	1			25
							50	9									
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	78	1	2566	2	Y	8					33
							9	9									
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	12					45
							13	9									
01	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	19	1	2701	2	Y	14	53	1			6
							15	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					1
09	1050	N	665	-0-	-385	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	1					2
							1	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1998	-0-	-1302	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	178	1	2071	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3579	-0-	-351	-0-	211	1	3368	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					-0-
*01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	6	1	655	2	Y	-0-					27
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					27
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	9	1	561	2	Y	-0-					27
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					27
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-					27
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	10	1	470	2	Y	11	35	1			3
							12	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	17	1	756	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	168	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	104	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	20					34
							22	9									
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	5	1	99	2	Y	41					75
							45	9									
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	13	2	42	9	Y	38	92	1			21
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	56	2	Y	7					28
							8	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	22	2	Y	10					38
							11	9									
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	11	44	1			5
							12	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					148
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					148
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					148
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					148
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					148
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					148

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	1426	N	788	-0-	-638	-0-	7	1	770	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
09	1050	N	684	-0-	-366	-0-	35	1	647	2	Y	2					12
							2	9									
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	16	1	995	2	Y	-0-					12
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	976	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	21	1	968	2	Y	3					5
							3	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

08	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	900	-0-	-300	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	80	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1497	2	Y	1	6	1			20
							1	9									
09	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					20
10	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					20
11	1590	N	857	-0-	-733	-0-	50	1	806	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
12	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	24	1	1027	2	Y	-0-					12

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	10	1	1137	2	Y	-0-					83
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					83
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	11	1	713	2	Y	-0-					83
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					83
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	979	2	Y	-0-					83
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	Y	29	104	1			8
							32	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					5
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					5
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					2
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	2					12
							2	9									
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	15	1	935	2	Y	-0-					12
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	46	1	987	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	2	1	970	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	2	Y	3					5
							3	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	13	7	1			12
							14	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	2					14
							2	9									
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	15	1	933	2	Y	-0-					14
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1023	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	3					5
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	2	Y	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	199	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	167	1	1935	2	Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	185	1	1914	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	200	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	720	-0-	-2070	-0-	16	1	704	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

08	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					1
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					1
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	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
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					7
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					7
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					7
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					7
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					7
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					7

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
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	272	1	2810	2	Y	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	51	1	2187	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	880	X	419	-0-	-461	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	429	2	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
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	26					43
							29	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	Y	47					90
							52	9									
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	643	2	Y	46	110	1			26
							51	9									
11	780	N	195	-0-	-585	-0-	6	1	180	2	Y	8					34
							9	9									
12	806	N	169	-0-	-637	-0-	7	1	149	2	Y	12					46
							13	9									
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	4	1	561	2	Y	13	53	1			6
							14	9									

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
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1					7
							1	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	5					12
							6	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	71	2	Y	2					14
							2	9									
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					14
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					14
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	49	2	Y	5	13	1			6
							6	9									

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
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1746	2	Y	8					36
							9	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1744	2	Y	10					46
							11	9									
10	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	110	1	1276	2	Y	97	130	1			13
							107	9									
11	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	72	1	1153	2	Y	15					28
							17	9									
12	1953	N	1182	-0-	-771	-0-	52	1	1085	2	Y	41					69
							45	9									
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	27	1	1182	2	Y	1					70
							1	9									

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					3
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					3
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

08	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	114	1	1181	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1305	2	Y	31	11	1			43
							34	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	Y	13	34	1			22
							14	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	31					53
							34	9									
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	67	1	1399	2	Y	2	50	1			5
							2	9									
01	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	32	1	1369	2	Y	15					20
							17	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

08	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	3683	2	186	9	N	169					295
09	5250	X	4816	-0-	-434	-0-	84	1	4429	2	N	275	352	1			218
							303	9									
10	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	35	1	4369	2	N	87	177	1			128
							96	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	47	1	4014	2	N	430	358	1			200
							473	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	82	1	4153	2	N	278	185	1			293
							306	9									
01	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	56	1	3450	2	N	155	185	1			263
							171	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	59	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	Y	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	770	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	107	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	98	1	737	3	Y	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	3	Y	26	16	1	1	8	38
							29	9									
09	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	159	1	1279	3	Y	77	85	1			30
							85	9									
10	1829	X	1441	-0-	-388	-0-	148	1	1225	3	Y	62	58	1			34
							68	9									
11	1830	X	1229	-0-	-601	-0-	150	1	1036	3	Y	39	57	1	1	8	15
							43	9									
12	1891	X	903	-0-	-988	-0-	132	1	763	3	Y	7					22
							8	9									
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	588	3	Y	18					40
							20	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	57	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	564	-0-	-25	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	686	-0-	-64	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	376	-0-	-399	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	3	Y	-0-					-0-

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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					15
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-

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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	58	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	68	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	75	1	749	3	Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	919	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
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	755	3	N	52	88	1			7
							57	9									
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	17	1	648	3	N	30					37
							33	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	718	3	64	9	N	58					95
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	7	1	653	3	N	33	109	1	1	8	18
							36	9									
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	628	3	39	9	N	35					53
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	N	31	61	1	1	8	22

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	780	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	987	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1189	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	560	1	716	3	Y	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	181	1	170	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	282	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	324	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	148	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	182	1	170	3	Y	-0-	10	1			1
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	271	1	96	3	Y	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	1	59	3	Y	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	182	1	233	3	Y	-0-					1
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					1
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	3	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	3	Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	174	1	1601	3	Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	217	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	307	1	2325	3	Y	-0-					-0-
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	307	1	2367	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1557	3	Y	-0-					15
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	149	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	175	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	128	1	966	3	Y	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					14
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					14
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					14
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					14
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					14
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-	14	1			-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	471	-0-	-211	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	N	-0-					1
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	145	1	423	3	N	-0-					1
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	N	-0-					1
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	218	1	530	3	N	-0-					1
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-					1
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					1

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	50	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	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 #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	3	Y	-0-					12
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	93	1	892	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	93	1	728	3	Y	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	129	1	975	3	Y	-0-					-0-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	202	1	1559	3	Y	-0-					-0-

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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	97	1	349	3	Y	-0-					2
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	106	1	311	3	Y	-0-					2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	120	1	222	3	Y	-0-					2
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	103	1	250	3	Y	-0-					2
*12	434	N	381	-0-	-53	-0-	92	1	289	3	Y	-0-					2
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					2

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1499	3	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	431	1	1258	3	Y	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	517	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	498	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	778	-0-	-369	-0-	187	1	591	3	Y	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					8
09	570	N	398	-0-	-172	-0-	43	1	355	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	170	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	167	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	417	-0-	-213	-0-	121	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	255	-0-	-427	-0-	61	1	194	3	Y	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-

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
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	3	Y	-0-					1
09	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	102	1	982	3	Y	-0-					1
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	148	1	1365	3	Y	-0-					1
11	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	143	1	1126	3	Y	-0-					1
*12	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	133	1	1007	3	Y	-0-					1
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	-0-					1

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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	Y	93	138	1			13
							102	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	5					18
							6	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	241	3	80	9	Y	73	48	1	1	8	42
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	2	1	185	3	Y	34	54	1	1	8	21
							37	9									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	75	3	69	9	Y	63					84
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	102	3	80	9	Y	73	90	1	1	8	66

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
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	79	1	545	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	76	1	441	3	Y	1					3
							1	9									
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	497	3	Y	2					5
							2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			32

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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					14
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-

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
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	3	Y	-0-					3
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	117	1	341	3	Y	-0-					3
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	138	1	257	3	Y	-0-					3
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	70	1	169	3	Y	-0-					3
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	80	1	252	3	Y	2					5
							2	9									
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	106	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	112	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	151	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	130	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	94	1	294	3	Y	2					2
							2	9									
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					2

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	17	1	958	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					3
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	3	26	9	Y	24					27
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	8	1	746	3	Y	12	22	1	1	8	16
							13	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	678	3	10	9	Y	9					25
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					25

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					2
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					2
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					2
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-					2
*12	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					2
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-					10
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-					10
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	207	3	Y	-0-					10
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	Y	-0-					10
*12	310	N	296	-0-	-14	-0-	71	1	225	3	Y	-0-					10
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					10

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
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	Y	20					21
							22	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	11
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					3
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1					4

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	115	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	110	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	176	-0-	-334	-0-	51	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	51	1	162	3	Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-	36	1			1
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	636	3	46	9	Y	42	2	8			41
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	586	3	19	9	Y	17					58
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	56	1	1	8	15

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
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	672	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1230	N	715	-0-	-515	-0-	182	1	533	3	Y	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	118	1	220	3	Y	-0-					1
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	196	1	477	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	82	1	257	3	Y	4					5
							4	9									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					5

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 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
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	47	1	1834	3	Y	49					49
							54	9									
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1	28	1			22
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	19	1	1801	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
12	2108	X	1150	-0-	-958	-0-	1149	3	1	9	Y	1					6
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	Y	1	6	1			1

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	3	Y	-0-					1
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					1

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	428	1	1528	3	Y	-0-					5
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	446	1	1303	3	Y	-0-					5
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	486	1	900	3	Y	-0-					5
11	1890	N	1101	-0-	-789	-0-	321	1	780	3	Y	-0-					5
12	1798	N	892	-0-	-906	-0-	213	1	673	3	Y	5					10
							6	9									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	100	1	357	3	Y	-0-					4
09	1110	N	427	-0-	-683	-0-	109	1	318	3	Y	-0-					4
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	144	1	266	3	Y	-0-					4
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	114	1	278	3	Y	-0-					4
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	91	1	287	3	Y	2					6
							2	9									
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					6

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	117	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	166	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	135	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	105	1	331	3	Y	2					2
							2	9									
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					2

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	16	18	1			33
							18	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	32	3	N	9					42
							10	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					42
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	18	3	N	7	37	1			12
							8	9									
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	16					28
							18	9									
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	12					40
							13	9									

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	146	-0-	-784	-0-	37	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	63	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	252	1	612	3	Y	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	188	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	281	3	Y	6					6
							7	9									
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	214	1	767	3	Y	-0-					1
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	209	1	610	3	Y	-0-					1
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	Y	-0-					1
11	960	N	740	-0-	-220	-0-	216	1	524	3	Y	-0-					1
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	195	1	615	3	Y	5					6
							6	9									
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	Y	-0-					6

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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	19					19
							21	9									
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	26	1	75	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	6					6
							7	9									
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					6

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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					2
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					2
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					2
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	45	-0-	45	45	10	1	32	3	Y	3					3
							3	9									
01	14B2	EXT	37	-0-	37	82	3	1	34	3	Y	-0-					3

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
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-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	Y	1					1
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	22	1	1233	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
09	1170	N	994	-0-	-176	-0-	25	1	969	3	Y	-0-					11
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					11
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	10	1	923	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		452	-0-	452	887	99	1	353	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		422	-0-	422	1309	108	1	314	3	N	-0-					-0-
10	1753	N	444	-0-	-1309	-0-	156	1	288	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	118	1	286	3	N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	101	1	319	3	N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1686	-0-	1686	2628	27	1	1545	3	Y	104	73	1			51
							114	9									
09	DLQ G-10		1187	-0-	1187	3815	29	1	1146	3	Y	11					62
							12	9									
10	2400	N	1273	-0-	-1127	2688	1177	3	96	9	Y	87	69	1			80
11	3000	N	668	-0-	-2332	356	7	1	638	3	Y	21	45	1			56
							23	9									
12	1240	N	696	-0-	-544	-0-	660	3	36	9	Y	33					89
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	3	14	9	Y	13	61	1			41

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 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
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	149	1	856	3	Y	-0-					2
09	1260	N	977	-0-	-283	-0-	86	1	891	3	Y	-0-					2
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	1					3
							1	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					3
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					1
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					1
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					1
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	28	1	76	3	Y	-0-					1
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	107	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	225	-0-	-285	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	19	1	285	3	Y	2					3
							2	9									
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	1					4
							1	9									
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	Y	15					19
							17	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	105	-0-	-375	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	2					2
						2	9									
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	130	1	1741	3	Y	-0-					2
*01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1353	3	Y	5					7
						6	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					7
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	25	1	205	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	N	16					18
						18	9									
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	18					36
						20	9									
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	N	-0-					36
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	80	1	728	3	N	5	35	1			6
						6	9									
12	899 N	599	-0-	-300	-0-	72	1	527	3	N	-0-					6
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	N	26					32
						29	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	3	23	1			-0-
						3	9									
09	540 N	6	-0-	-534	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	69	1	724	3	N	-0-					-0-
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	49	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	39	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					1
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	Y	5					6
							6	9									

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	123	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	249	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	257	1	627	3	Y	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	14					14
							15	9									
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					14

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	Y	12					12
							13	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-					12
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	19	1	59	3	Y	2					14
							2	9									
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	40	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	Y	24					24
							26	9									
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	17	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 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
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	997	3	Y	51	37	1			38
							56	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	24					62
							26	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	Y	66	69	1			59
							73	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	121	1	830	3	Y	29	47	1	1	8	40
							32	9									
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	134	1	774	3	Y	3					43
							3	9									
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	68	47	1	1	8	63
							75	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	211	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	189	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	208	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	158	1	913	3	Y	-0-					-0-
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	150	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	206	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	166	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	124	1	389	3	Y	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-

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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	30	1	1724	3	N	103	67	1			70
							113	9									
09	1800	X	1677	-0-	-123	-0-	39	1	1550	3	N	80	91	1			59
							88	9									
10	1798	X	1797	-0-	-1	-0-	1701	3	96	9	N	87	95	1	1	8	50
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	17	1	1631	3	N	87	84	1	1	8	52
							96	9									
12	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	1495	3	77	9	N	70	76	1	1	8	45
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1613	3	103	9	N	94	1	8			138

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
08	12555	X	11407	-0-	-1148	-0-	803	1	10482	3	Y	111	93	1	3	8	68
							122	9									
09	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	935	1	9731	3	Y	84	98	1	1	8	53
							92	9									
10	12245	X	10064	-0-	-2181	-0-	845	1	9072	3	Y	134	128	1	2	8	57
							147	9									
11	11580	X	9875	-0-	-1705	-0-	957	1	8769	3	Y	135	113	1	3	8	76
							149	9									
12	11718	X	10287	-0-	-1431	-0-	1214	1	8927	3	Y	133	161	1	2	8	46
							146	9									
01	11408	X	10061	-0-	-1347	-0-	962	1	8893	3	Y	187	134	1	3	8	96
							206	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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	Y	-0-					3
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	172	1	60	3	Y	-0-	1	1			2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	343	1	69	3	Y	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	144	1	183	3	Y	42					44
							46	9									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					44
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	35	60	1			19
							39	9									

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

08	13609	X	12378	-0-	-1231	-0-	861	1	11236	3	Y	255	198	1			142
							281	9									
09	12810	X	11416	-0-	-1394	-0-	976	1	10158	3	Y	256	259	1			139
							282	9									
10	12896	X	11346	-0-	-1550	-0-	950	1	10197	3	Y	181	223	1			97
							199	9									
11	12090	X	10686	-0-	-1404	-0-	1037	1	9504	3	Y	132	137	1			92
							145	9									
12	12369	X	10842	-0-	-1527	-0-	1276	1	9375	3	Y	174	207	1			59
							191	9									
01	12369	X	10538	-0-	-1831	-0-	1017	1	9400	3	Y	110	98	1			71
							121	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

08	8742	X	7266	-0-	-1476	-0-	512	1	6682	3	Y	65	57	1			37
							72	9									
09	8250	X	6914	-0-	-1336	-0-	604	1	6278	3	Y	29	46	1			20
							32	9									
10	8339	X	7064	-0-	-1275	-0-	595	1	6391	3	Y	71	67	1			24
							78	9									
11	7830	X	7053	-0-	-777	-0-	683	1	6253	3	Y	106	82	1			48
							117	9									
12	7750	X	7632	-0-	-118	-0-	888	1	6531	3	Y	194	195	1			47
							213	9									
01	7254	X	6902	-0-	-352	-0-	652	1	6026	3	Y	204	150	1			101
							224	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					77
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					77
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20					97
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	475	2	2	9	Y	2					99
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					103
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	563	2	85	9	Y	77	174	1			6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-					27
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	2	Y	-0-					27
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	2	Y	-0-					27
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					27
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	Y	3					30
							3	9									
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	23	38	1			15
							25	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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					27
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					27
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					27
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					27
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	119	2	N	19	33	1			13
							21	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	Y	16					64
							361	3	18	9							
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	11					75
							12	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	92	1	438	2	Y	6					81
							7	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	17	80	1			18
							19	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	Y	-0-					18
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	90	1	496	2	Y	6					24
							7	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
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	29	1	160	2	Y	3					48
							401	3	3	9							
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					48
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					48
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	10					58
							11	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	2					60
							2	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	9					69
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	12					48
							105	3	13	9							
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	8					56
							9	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	5					61
							6	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	12	60	1			13
							13	9									
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					13
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	5					18
							6	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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	8					33
							121	3	9	9							
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	6					39
							7	9									
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	31	1	150	2	Y	4					43
							4	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	8	42	1			9
							9	9									
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					9
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	4					13
							4	9									

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
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	193	2	Y	3					51
							485	3	3	9							
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					51
10	930	N	280	-0-	-650	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					51
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	13					64
							14	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	2					66
							2	9									
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	7					73
							8	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
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	972	2	N	-0-					46
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	134	1	942	2	N	-0-					46
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	118	1	895	2	N	2					48
							2	9									
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	119	1	786	2	N	3					51
							3	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	N	8					59
							9	9									
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	N	35	68	1			26
							39	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
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					10
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			Y	-0-					10
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	788	2	1	9	Y	1					11
11	900	N	696	-0-	-204	-0-	695	2	1	9	Y	1					12
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	858	2	2	9	Y	2					14
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	Y	2	15	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	22	1	122	2	Y	2					39
							305	3	2	9							
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					39
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					39
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	15					54
							17	9									
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	28	1	530	2	Y	1					55
							1	9									
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	31	1	590	2	Y	7					62
							8	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	2					4
							2	9									
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					5
							1	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					5
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			2

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	45	-0-	45	45	3	1	42	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

*05	2139 #	864	-0-	-1275	-0-	428	2	436	9	Y	396	537	1			164
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	483	350	1	1	8	296
07	1674 #	624	-0-	-1050	-0-	316	2	308	9	Y	280	440	1			136
08	7471 #	907	-0-	-6564	-0-	531	2	376	9	Y	342	277	1	1	8	200
09	13620 #	268	-0-	-13352	-0-	116	2	152	9	Y	138	229	1	1	8	108
10	14074 #	232	-0-	-13842	-0-	64	2	168	9	Y	153	125	1			136
11	13620 #	197	-0-	-13423	-0-	84	2	113	9	Y	103	157	1			82
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	56					138
01	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	138	90	1			186

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

08	37975	1412	-0-	-36563	-0-	953	2	459	9	Y	417	258	1			245
09	36750	725	-0-	-36025	-0-	435	2	290	9	Y	264	300	1	1	8	208
10	37975	886	-0-	-37089	-0-	668	2	218	9	Y	198	230	1	1	8	175
11	36750	1006	-0-	-35744	-0-	816	2	190	9	Y	173	210	1			138
12	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	3					141
01	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	40	92	1			89

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					99
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					119
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20					139
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					159
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					179
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15					194

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	251	-0-	-289	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	2					2
						2	9									
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	30	1	284	3	Y	11					13
						12	9									
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					13
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	13	1			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	391	1	747	3	Y	-0-					1
09	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3			Y	-0-					1
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	118	1	548	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	387	1	980	3	Y	-0-					1
*12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	731	1	438	3	Y	-0-					1
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	196	1	1133	3	Y	-0-					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	773	3	Y	2					2
						2	9									
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	76	1	728	3	Y	12					14
						13	9									
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	77	1	630	3	Y	-0-					14
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	3	Y	-0-	14	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

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

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	7	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	309	-0-	-156	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	810 N	652	-0-	-158	-0-	58	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	86	1	577	3	Y	-0-					-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	6	5	1	1	8	-0-
						7	9									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	117	1	218	3	Y	-0-					1
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	47	1	349	3	Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	-0-					1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	3	Y	-0-					1
*12	403	N	389	-0-	-14	-0-	83	1	306	3	Y	-0-					1
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	230	1	2666	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2799	-0-	-561	-0-	41	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	210	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	219	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	252	1	2553	3	Y	-0-					-0-
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	280	1	2621	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	217	X	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					1
09	390	X	334	-0-	-56	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					1
10	403	X	267	-0-	-136	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					1
11	330	X	138	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
*12	341	X	137	-0-	-204	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					1
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	6					14
							7	9									
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					14
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	3	Y	-0-					14
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1237	3	Y	-0-					14
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	Y	-0-					14
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	174	1	1625	3	Y	-0-	11	1			3

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					3
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					3
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3
*12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					3
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3

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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	3	Y	-0-					1
09	1230	N	831	-0-	-399	-0-	84	1	747	3	Y	-0-					1
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	85	1	949	3	Y	-0-					1
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	98	1	945	3	Y	-0-					1
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	875	3	Y	-0-					1
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	142	1	1066	3	Y	-0-					1

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
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	3	Y	-0-					1
09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	151	1	1347	3	Y	-0-					1
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1594	3	Y	-0-					1
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1386	3	Y	-0-					1
*12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	161	1	1325	3	Y	-0-					1
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	3	Y	-0-					1

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			7

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	73	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	71	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	78	1	641	3	Y	-0-					-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	123	1	1096	3	Y	-0-					-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	Y	-0-					-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	93	1	764	3	Y	-0-					-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	164	1	1229	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

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36					36
						40	9									
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	11	25	1			22
						12	9									
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					22
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					22
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					22
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	22	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

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

08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	399	-0-	-261	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	94	1	760	3	Y	-0-					1
09	840 N	731	-0-	-109	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					1
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					1
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					1
*12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	860	-0-	-160	-0-	86	1	774	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	3	N	-0-					-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	855	3	N	-0-					-0-
12	899 N	818	-0-	-81	-0-	89	1	729	3	N	-0-					-0-
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	230	3	14	9	N	13					47
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	N	16	56	1			7
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					13
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	166	3	7	9	N	6					19
12	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					19
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					19

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
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	3	N	-0-					-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	756	3	N	-0-					-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-					-0-
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	226	1	653	3	N	-0-					-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	173	1	607	3	N	-0-					-0-

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
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	25					25
						28	9									
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	56	1	385	3	Y	10					35
						11	9									
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	12					47
						13	9									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	104	1			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	348	3	Y	2					2
						2	9									
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	101	1	290	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	8	5	1			5
						9	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		232	-0-	232	387	100	1	132	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19	-0-	19	406	19	3			N	-0-					-0-
10	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	76	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	424	-0-	-351	-0-	46	1	378	3	Y	-0-					-0-
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	117	1	879	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1272	-0-	-526	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1553	-0-	-187	-0-	156	1	1397	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1177	-0-	-466	-0-	97	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	175	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	184	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	193	1	1441	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	32	19	1			25
						35	9									
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	24	17	1			7
						26	9									
11	540 N	97	-0-	-443	-0-	17	1	59	3	Y	19	1	8			25
						21	9									
12	372 N	172	-0-	-200	-0-	38	1	111	3	Y	21	19	1			27
						23	9									
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	84	1	293	3	Y	79	47	1			59
						87	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	20	1	217	3	Y	1					1
						1	9									
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	261	3	Y	1					2
						1	9									
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	83	1	241	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	166	3	Y	3	2	1			3
						3	9									

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	18	6	1			12
						20	9									
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	40	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	43	1	123	3	Y	-0-					-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

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

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	529	-0-	-71	-0-	45	1	483	3	Y	1					1
						1	9									
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	486	-0-	-72	-0-	125	1	361	3	Y	-0-					-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	256	1	2288	3	Y	-0-					-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	169	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	160	1	1194	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	159	1	1292	3	Y	-0-					1
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	3	Y	-0-					1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					1
11	1410 N	897	-0-	-513	-0-	198	1	699	3	Y	-0-					1
*12	1426 N	326	-0-	-1100	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					1
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	3	N	-0-					-0-
11	990	N	274	-0-	-716	-0-	8	1	265	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	3	N	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	105	1	1103	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	140	3	Y	17					17
							19	9									
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					17
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					17
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-					17
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	3	Y	-0-	17	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	209	-0-	209	209	21	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	113	-0-	113	322	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	377	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46	423	5	1	41	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

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-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	61	1	543	3	Y	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	69	1	668	3	Y	-0-			-0-
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	611	3	Y	-0-			-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	17	-0-	17	20	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	63	-0-	63	83	7	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	27	1	291	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	57	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	60	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	484	1	896	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	143	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	331	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	261	1	971	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	142	1	1090	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					12
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	9	1	602	3	Y	21					33
							23	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	5	1	8			37
							6	9									
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	46	1	466	3	Y	10					47
							11	9									
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	548	3	Y	8	54	1	1	8	-0-
							9	9									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2506	-0-	-594	958	248	1	2241	3	N	15					23
							17	9									
09	1830	X	373	-0-	-1457	-0-	37	1	336	3	N	-0-					23
10	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	1	1	10	3	N	-0-					23
11	1830	X	4	-0-	-1826	-0-	4	3			N	-0-					23
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					23
01	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	1	3	1	9	N	1	23	1	1	8	-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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	85	3	Y	2					3
							2	9									
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
09	960	N	256	-0-	-704	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
11	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

08	DLQ G-10		53	-0-	53	192	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
10	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	191	1	1553	3	Y	17	12	1			13
							19	9									
09	1260	X	1203	-0-	-57	-0-	102	1	1101	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	192	1	1357	3	Y	62	45	1			17
							68	9									
11	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	261	1	921	3	Y	51					68
							56	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	353	1	1018	3	Y	56	50	1			74
							62	9									
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	Y	68	64	1			78
							75	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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					12
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	1					13
							1	9									
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					13
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13

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
08	310	X	168	-0-	-142	-0-	160	3	8	9	Y	7	11	1			9
09	360	X	326	-0-	-34	-0-	312	3	14	9	Y	13					22
10	372	X	277	-0-	-95	-0-	246	3	31	9	Y	28	42	1			8
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	301	3	40	9	Y	36					44
12	341	X	187	-0-	-154	-0-	170	3	17	9	Y	15	30	1	1	8	28
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21					49

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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	Y	25					57
							28	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	52	1	466	3	Y	-0-					57
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	775	3	Y	5					62
							6	9									
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	51	1	495	3	Y	-0-					62
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	86	1	712	3	Y	-0-					62
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	108	1	810	3	Y	-0-					62

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
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	109	1	3860	3	Y	105	83	1			58
							116	9									
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	104	1	3712	3	Y	155	77	1			136
							171	9									
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	88	1	3631	3	Y	29	132	1			33
							32	9									
11	3960	X	1393	-0-	-2567	-0-	36	1	1331	3	Y	24	37	1			20
							26	9									
*12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120	1	4333	3	Y	151	86	1			85
							166	9									
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	84	1	3431	3	Y	184	190	1			79
							202	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
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	181	1	6437	3	Y	118	93	1	1	8	75
							130	9									
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	183	1	6490	3	Y	80	53	1			102
							88	9									
10	6665	X	5023	-0-	-1642	-0-	118	1	4872	3	Y	30	99	1	1	8	32
							33	9									
11	6540	X	2482	-0-	-4058	-0-	65	1	2402	3	Y	14	24	1	1	8	21
							15	9									
*12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	189	1	6828	3	Y	17	16	1	1	8	21
							19	9									
01	6975	X	6124	-0-	-851	-0-	147	1	5971	3	Y	5	14	1	1	8	11
							6	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	159	1	1289	3	N	128	289	1	1	8	41
							141	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	3	N	141	75	1			107
							155	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1201	3	N	200	228	1	1	8	78
							220	9									
11	1530	N	100	-0-	-1430	-0-	17	1	60	3	N	21	2	8			97
							23	9									
*12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	684	1	1973	3	N	157	1	8			253
							173	9									
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	368	1	1287	3	N	91	232	1	1	8	111
							100	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	50	1	2138	3	N	107	2	8			140
							118	9									
09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	182	1	1860	3	N	170	165	1			145
							187	9									
10	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	169	1	1815	3	N	59	126	1			78
							65	9									
11	2310	X	1734	-0-	-576	-0-	119	1	1496	3	N	108	81	1	1	8	104
							119	9									
12	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	247	1	1655	3	N	112	75	1	1	8	140
							123	9									
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	1589	3	N	105	89	1	2	8	154
							116	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	51	1	328	2	N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	2	N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
01	775	N	170	-0-	-605	-0-	22	1	148	2	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
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					15
							10	3									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					15
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					15
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
01	T. A.		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
							77	3									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	2	Y	-0-					7
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					7
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					7
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					7
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 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
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					46
							146	3									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	209	1	198	2	Y	-0-					46
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-					46
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					46
12	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					46
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					46

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					187
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	2	N	-0-					187
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	3					190
							3	9									
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					190
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					190
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	39	2	N	5					195
							6	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1200	1	197	9	N	179	179	1			35
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					35
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					35

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

08	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 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
08	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

08	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

08	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4890	-0-	-540	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
*01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

08	2046	N	1122	-0-	-924	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

08	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4626	-0-	-520	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

08	2139	X	546	-0-	-1593	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	432	-0-	-1458	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	914	-0-	-295	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	617	-0-	-530	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

08	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2641	-0-	-119	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

08	9114	X	8764	-0-	-350	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8417	-0-	-373	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8614	-0-	-345	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8249	-0-	-421	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8458	-0-	-346	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	8272	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 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
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2875	-0-	-628	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1244	-0-	-736	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7429	-0-	-701	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7420	-0-	-650	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	7329	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

08	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4147	-0-	-203	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	44	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	2	N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
01	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

08	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	207	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5324	-0-	-316	-0-	204	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	211	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	210	1	5089	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	220	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

08	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	214	1	5365	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	204	1	5127	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	210	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5037	-0-	-603	-0-	200	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4634	-0-	-1008	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

08	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	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

08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
*01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

08	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1951	-0-	-529	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

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
08	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2338	1	370	3	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2249	1	358	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	2245	1	361	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2171	1	352	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2021	1	345	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2203	1	361	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2076	1	329	3	N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2016	1	321	3	N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2078	1	335	3	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1915	1	310	3	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1722	1	294	3	N	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1813	1	297	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

08	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7625	-0-	-311	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7401	-0-	-249	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7598	-0-	-121	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	7644	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 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
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

08	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5968	-0-	-152	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3867	1	613	3	N	-0-					-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3719	1	592	3	N	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3822	1	615	3	N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3748	1	608	3	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4027	1	688	3	N	-0-					-0-
*01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4025	1	659	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

08	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	14000	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	13366	-0-	-284	-0-	13366	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	12662	-0-	-958	-0-	12662	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	13106	-0-	-968	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	12998	-0-	-1014	-0-	12998	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4253	-0-	-277	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1110	1	176	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1060	1	169	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1097	1	177	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1049	1	170	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	1	161	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1042	1	171	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2403	-0-	-57	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

08	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6437	-0-	-673	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
08	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3			N	-0-			-0-
09	5070 X	4761	-0-	-309	-0-	4761	3			N	-0-			-0-
10	5146 X	4840	-0-	-306	-0-	4840	3			N	-0-			-0-
11	4980 X	4626	-0-	-354	-0-	4626	3			N	-0-			-0-
12	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3			N	-0-			-0-
01	4929 X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	377	1	4956	2	N	-0-			-0-
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	353	1	4523	2	N	-0-			-0-
10	5084 X	4838	-0-	-246	-0-	361	1	4477	2	N	-0-			-0-
11	5160 X	4469	-0-	-691	-0-	319	1	4150	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4322	-0-	-1010	-0-	303	1	4019	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	5042	-0-	-290	-0-	357	1	4685	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

08	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

08	496 X	360	-0-	-136	-0-	25	1	335	2	N	-0-			-0-
09	450 X	332	-0-	-118	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-
10	465 X	353	-0-	-112	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-			-0-
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-			-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

08	T. A.	575	-0-	575	1147	41	1	534	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	607	-0-	607	1754	44	1	563	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	697	-0-	697	2451	52	1	645	2	N	-0-			-0-
11	3181 X	730	-0-	-2451	-0-	52	1	678	2	N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-			-0-
*01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	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
08	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	541	1	7103	2	N	-0-					-0-
09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	572	1	7329	2	N	-0-					-0-
10	7750 X	7224	-0-	-526	-0-	539	1	6685	2	N	-0-					-0-
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	7835	-0-	-318	-0-	549	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	8128	-0-	-25	-0-	576	1	7552	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

08	T. A.	1111	-0-	1111	1111	79	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	1247	-0-	1247	2358	90	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	1257	-0-	1257	3615	94	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	4900 X	1285	-0-	-3615	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	985	-0-	-286	-0-	70	1	915	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	91	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	97	1	1276	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

08	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	179	1	2356	2	N	-0-					-0-
09	2460 X	2225	-0-	-235	-0-	161	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2376	-0-	-786	-0-	177	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2893	-0-	-167	-0-	207	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2195	-0-	-967	-0-	154	1	2041	2	N	-0-					-0-
*01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1	2533	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	N	-0-					-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	N	-0-					-0-
11	750 N	326	-0-	-424	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
01	930 N	371	-0-	-559	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	79	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					-0-
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

08	2263 X	1486	-0-	-777	-0-	105	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	1980 X	1621	-0-	-359	-0-	117	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	134	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	1798 X	1744	-0-	-54	-0-	124	1	1620	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
08	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	289	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	290	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	217	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	241	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	250	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	222	1	2912	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

08	465	N	256	-0-	-209	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	85	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	92	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

08	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	40	1	490	2	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	N	-0-					-0-
09	720	N	536	-0-	-184	-0-	39	1	497	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	567	-0-	-456	-0-	42	1	525	2	N	-0-					-0-
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	40	1	514	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	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
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	153	1	2006	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	145	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	154	1	1906	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	144	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	134	1	1763	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
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	57	1	731	2	N	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	54	1	674	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	N	-0-					-0-
12	806	N	611	-0-	-195	-0-	43	1	568	2	N	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	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
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	79	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	77	1	980	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	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
08	3534	X	2555	-0-	-979	-0-	181	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2593	-0-	-827	-0-	188	1	2405	2	N	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	207	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	167	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	154	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	148	1	1941	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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-					-0-
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	222	1	2921	2	N	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	193	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	170	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	203	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	216	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

08	8308	X	7711	-0-	-597	-0-	546	1	7165	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6487	-0-	-1553	-0-	470	1	6017	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7126	-0-	-624	-0-	532	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7448	-0-	-22	-0-	532	1	6916	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6949	-0-	-770	-0-	487	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7508	-0-	-211	-0-	532	1	6976	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

08	T. A.		3746	-0-	3746	3746	265	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3949	-0-	3949	7695	286	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		3333	-0-	3333	11028	249	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	13915	X	2887	-0-	-11028	-0-	206	1	2681	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2480	-0-	-1581	-0-	174	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	136	1	1781	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	N	-0-					-0-
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

08	899	N	788	-0-	-111	-0-	56	1	732	2	N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	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
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1848	-0-	-312	-0-	134	1	1714	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2027	-0-	-253	-0-	145	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	141	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	139	1	1823	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

08	961	N	823	-0-	-138	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	46	1	588	2	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	N	-0-					-0-
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

08	434	N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	129	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1087	-0-	-649	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

08	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	33	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	255	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	238	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	236	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2881	-0-	-599	-0-	206	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	197	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	209	1	2739	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
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	3351	-0-	-1089	-0-	243	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	3670	-0-	-918	-0-	274	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	4440 X	3981	-0-	-459	-0-	284	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4154 X	2390	-0-	-1764	-0-	167	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	2156	-0-	-1533	-0-	153	1	2003	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

08	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	85	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	90	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3348 X	2485	-0-	-863	-0-	176	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	1298	-0-	-2332	-0-	94	1	1204	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	2849	-0-	-1119	-0-	213	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	1741	-0-	-2099	-0-	124	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	288	1	3828	2	N	-0-					-0-
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2873	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	2	N	-0-					-0-
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	146	1	1945	2	N	-0-					-0-
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1886	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	84	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	73	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	877	-0-	-456	-0-	61	1	816	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	925	-0-	-191	-0-	66	1	859	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G U 1 WELL #: 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	96	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	952	-0-	-629	-0-	71	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					-0-
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	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
08	T. A.		4913	-0-	4913	4913	348	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		4401	-0-	4401	9314	319	1	4082	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		4846	-0-	4846	14160	362	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	18826	X	4666	-0-	-14160	-0-	333	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	312	1	4136	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3246	-0-	-1280	-0-	230	1	3016	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
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	49	1	650	2	N	-0-					-0-
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	60	1	744	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					-0-
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	76	1	996	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
08	837	N	495	-0-	-342	-0-	35	1	460	2	N	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	46	1	592	2	N	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-					-0-
*01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	212	1	2780	2	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
09	720	N	63	-0-	-657	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	728	-0-	-357	-0-	52	1	676	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

08	2294	X	1336	-0-	-958	-0-	1336	3			Y	-0-					17
09	2220	X	1098	-0-	-1122	-0-	1098	3			Y	-0-					17
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					17
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					17
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	3					20
							3	9									
*01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	Y	-0-					20

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

08	2077	X	1427	-0-	-650	-0-	1427	3			Y	-0-					5
09	2010	X	1082	-0-	-928	-0-	1081	3	1	9	Y	1					6
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					6
11	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	40	1	1140	3	Y	1					7
							1	9									
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	10					17
							11	9									
*01	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	3	Y	10					27
							11	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

08	899	N	375	-0-	-524	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					-0-
*01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 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
08	11687 X	5955	-0-	-5732	-0-	5955	3			Y	-0-					11
09	11310 X	4728	-0-	-6582	-0-	4728	3			Y	-0-					11
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					11
11	9750 X	3347	-0-	-6403	-0-	114	1	3233	3	Y	-0-					11
12	9517 X	2521	-0-	-6996	-0-	159	1	2359	3	Y	3					14
						3	9									
*01	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	19	1	11647	3	Y	-0-					14

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

08	2387 N	1075	-0-	-1312	-0-	1075	3			N	-0-					4
09	1680 N	972	-0-	-708	-0-	972	3			N	-0-					4
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
12	992 N	29	-0-	-963	-0-	2	1	27	3	N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

08	16802 X	9465	-0-	-7337	-0-	9465	3			N	-0-					3
09	16260 X	6460	-0-	-9800	-0-	6460	3			N	-0-					3
10	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					3
11	15690 X	890	-0-	-14800	-0-	30	1	858	3	N	2					5
						2	9									
12	15407 X	14134	-0-	-1273	-0-	890	1	13234	3	N	9					14
						10	9									
*01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	N	10					24
						11	9									

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

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					19
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	20	1	1	9	N	1					20
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	1					21
						1	9									
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					21
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					18
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	45	1	2	9	Y	2					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					21
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1					22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					13
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	9	Y	1					14
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	1					15
						1	9									
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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

08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-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

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 X	1276	-0-	-398	-0-	89	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1650 X	1019	-0-	-631	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	851	-0-	-699	-0-	60	1	791	2	N	-0-			-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

08	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-			-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
09	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2777	3			N	-0-			-0-
10	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
11	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
12	2883 X	2804	-0-	-79	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
01	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	2768	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

08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-			-0-
09	3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
11	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
*01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
*01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2		N	-0-			-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

08	3100 N	2639	-0-	-461	1172	2639	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2221	-0-	-779	393	2221	3		N	-0-			-0-
10	2902 N	2509	-0-	-393	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2386	-0-	-164	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
*01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-			-0-
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
*01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

08	4619 X	4176	-0-	-443	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
09	3990 X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
10	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3		N	-0-			-0-
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-			-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-
*01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3		N	-0-			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3		N	-0-			-0-
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 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
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3		N	-0-			-0-
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3		N	-0-			-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
12	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
01	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

08	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
09	4230 X	3886	-0-	-344	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
10	4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
11	3990 X	3790	-0-	-200	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
12	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3		N	-0-			-0-
*01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3		N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

08	3379 X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
09	3270 X	2929	-0-	-341	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3		N	-0-			-0-
12	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
01	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

08	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3		N	-0-			-0-
09	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3		N	-0-			-0-
10	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3		N	-0-			-0-
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3		N	-0-			-0-
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3		N	-0-			-0-
*01	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 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
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	3			N	-0-					-0-
09	25860	X	25298	-0-	-562	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
10	26660	X	26116	-0-	-544	-0-	26116	3			N	-0-					-0-
11	26400	X	25906	-0-	-494	-0-	25906	3			N	-0-					-0-
12	27280	X	24722	-0-	-2558	-0-	24722	3			N	-0-					-0-
01	27280	X	23471	-0-	-3809	-0-	23471	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

08	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	13000	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	12241	-0-	-539	-0-	12241	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	12492	-0-	-78	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	12545	-0-	-444	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
01	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	12597	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

08	2139	X	1076	-0-	-1063	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	151	-0-	-934	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4309	-0-	-1121	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4580	-0-	-1031	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4563	-0-	-707	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

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
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

08	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4300	-0-	-380	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
*01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

08	12803	X	9483	-0-	-3320	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	8620	-0-	-1880	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	8737	-0-	-997	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8614	-0-	-566	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9219	-0-	-267	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
*01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

08	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3			N	-0-					-0-
09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	3			N	-0-					-0-
*01	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

08	2449	X	1773	-0-	-676	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3462	-0-	-1368	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3670	-0-	-1321	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3839	-0-	-749	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4956	-0-	-531	-0-	4956	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	3			N	-0-					-0-
10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
*01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	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

08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

08	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	870	X	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	899	X	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	810	X	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	X	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

08	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-			-0-
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3		N	-0-			-0-
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
11	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
12	4154 X	3800	-0-	-354	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
01	4154 X	3682	-0-	-472	-0-	3682	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 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
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	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-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

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
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	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 #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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 #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-			-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-			-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
11	180 X	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
12	310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	1085 #	942	-0-	-143	-0-	87	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1380 #	237	-0-	-1143	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
10	1612 #	327	-0-	-1285	-0-	31	1	296	2	N	-0-					-0-
11	1560 #	217	-0-	-1343	-0-	22	1	195	2	N	-0-					-0-
12	1612 #	141	-0-	-1471	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
12	744	N	504	-0-	-240	-0-	53	1	451	2	N	-0-					-0-
01	775	N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

08	527	N	302	-0-	-225	-0-	28	1	274	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-